

Инв. № 063.СТС.023.025.000.000.



**Схема теплоснабжения городского округа
«город Махачкала» на период до 2035 года**

Утверждаемая часть

Москва 2025 г.

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения городского округа «город Махачкала» на период до 2035 года. Утверждаемая часть	063.СТС.023.025.000.000.
Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа «город Махачкала»	063.СТС.023.026.000.000.
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Том 1. Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения. Часть 2. Источники тепловой энергии	063.СТС.023.026.001.001.
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Том 2. Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них. Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии	063.СТС.023.026.001.002.
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Том 3. Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии. Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки	063.СТС.023.026.001.003.
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Том 4. Часть 7. Балансы теплоносителя. Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом	063.СТС.023.026.001.004.
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Том 5. Часть 9. Надежность теплоснабжения. Часть 10. Техно-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций. Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения. Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения городского округа	063.СТС.023.026.001.005.
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	063.СТС.023.026.002.000.
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения городского округа	063.СТС.023.026.003.000.
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	063.СТС.023.026.004.000.
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения городского округа «город Махачкала»	063.СТС.023.026.005.000.
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок И максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах	063.СТС.023.026.006.000.
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	063.СТС.023.026.007.000.
Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	063.СТС.023.026.008.000.

Наименование документа	Шифр
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения	063.СТС.023.026.009.000.
Глава 10. Перспективные топливные балансы	063.СТС.023.026.010.000.
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения	063.СТС.023.026.011.000.
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	063.СТС.023.026.012.000.
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа	063.СТС.023.026.013.000.
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия	063.СТС.023.026.014.000.
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций	063.СТС.023.026.015.000.
Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения	062.СТС.023.002.016.000.
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения	062.СТС.023.002.017.000.
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в разработанной схеме теплоснабжения	062.СТС.023.002.018.000.
Глава 19. Исследование сценариев развития аварий в системах теплоснабжения при отказе элементов тепловых сетей и при аварийных режимах работы систем теплоснабжения	062.СТС.023.002.019.000.

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах городского округа.....	17
1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты 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.....	17
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	19
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	28
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 городскому округу.....	28
2. Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	29
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	29
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	39
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	39
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.....130

3. Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.....131

3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей 131

3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....182

4. Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа.....183

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа.....183

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа.....184

5. Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии 186

5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения 186

5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	186
5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	189
5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	189
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	189
5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	190
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	190
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	190
5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	190
5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	191
6. Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.....	192

6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов).....	192
6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку	192
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	195
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	195
6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	210
7. Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.....	212
7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....	212
7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на 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.....	212
8. Раздел 8. Перспективные топливные балансы.....	213

8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	213
8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	223
8.3. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	223
8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	224
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа.....	224
9. Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.....	225
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	225
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.....	229
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..	253
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	253
9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	253
9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации	254

10. Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	255
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	255
10.2. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	255
10.3. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	284
10.4. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в городского округа.....	290
11. Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии"	300
11.1. Сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии в соответствии с указанными в схеме теплоснабжения решениями об определении границ зон действия источников тепловой энергии, а также сроки выполнения перераспределения для каждого этапа.....	300
12. Раздел 12. РЕШЕНИЯ по бесхозным тепловым сетям	305
12.1. Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей (в случае их выявления) и перечень организаций, уполномоченных на их эксплуатацию в порядке, установленном Федеральным законом "О теплоснабжении"	305
13. Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетических систем России, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения.....	307
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.....	307
13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	307

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 307

13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденных схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а в период до утверждения таких схемы и программы в 2023 году (в отношении технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем в 2024 году) - также утвержденных схемы и программы развития Единой энергетической системы России, схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, на территории которого расположена соответствующая технологически изолированная территориальная электроэнергетическая система) по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии и решений по реконструкции, техническому перевооружению, модернизации, не связанных с увеличением установленной генерирующей мощности, и выводу из эксплуатации генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующее в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения 308

13.5. Обоснованные предложения по строительству (реконструкции, связанной с увеличением установленной генерирующей мощности) генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения покрытия перспективных тепловых нагрузок для их рассмотрения при разработке схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а также при разработке (актуализации) генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики - при наличии таких предложений по результатам технико-экономического сравнения вариантов покрытия перспективных тепловых нагрузок.....308

13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения 309

13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	309
14. Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа .	310
14.1. Существующие и перспективные значения индикаторов развития систем теплоснабжения	310
15. Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия	321
15.1. Результаты расчетов и оценки ценовых (тарифных) последствий реализации предлагаемых проектов схемы теплоснабжения для потребителя.....	321

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1.1.1. Распределение жилищного фонда по видам застройки.....	17
Таблица 1.1.2. Ввод в эксплуатацию жилых зданий с общей площадью жилищного фонда на период актуализации схемы теплоснабжения, м ³	18
Таблица 1.2.1. Тепловая нагрузка в городском округе «город Махачкала» за 2023-ой год разработки схемы теплоснабжения.....	19
Таблица 1.2.2. Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч .	20
Таблица 1.2.3. Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение в проектируемых жилых зданиях на период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч .	21
Таблица 1.2.4. Общий прирост тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в проектируемых и сносимых жилых и общественно-деловых зданиях и строениях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч	22
Таблица 1.2.5. Прирост потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на период актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал	23
Таблица 1.2.6. Прирост потребления тепловой энергии на горячее водоснабжение в проектируемых жилых зданиях на период актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал	25
Таблица 1.2.7. Общий прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в проектируемых и сносимых жилых и общественно-деловых зданиях и строениях на период разработки (актуализации) схемы теплоснабжения, тыс. Гкал.....	26
Таблица 2.1.1. Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций	30
Таблица 2.3.1. Тепловой баланс системы теплоснабжения на МТЭЦ в зоне деятельности АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» (ранее ООО «Дагестанэнерго») с учетом реализуемых мероприятий, Гкал/ч	39

Таблица 2.3.2. Тепловой баланс систем теплоснабжения на базе котельных в зоне деятельности теплоснабжающих организаций с учетом реализуемых мероприятий, Гкал/ч	40
Таблица 3.1.1. Баланс производительности водоподготовительной установки и подпитки тепловой сети от источников теплоснабжающих организаций.....	131
Таблица 4.2.1. Капитальные затраты на мероприятия по развитию систем централизованного теплоснабжения в части развития системы транспорта и распределения тепловой энергии (тепловых сетей), а также в части оптимизации структуры генерирующих тепловых мощностей в системе централизованного теплоснабжения г. Махачкала с учетом обеспечения теплоснабжением перспективных потребителей.....	184
Таблица 5.2.1. Характеристики основного технологического оборудования и водогрейных котлов МТЭЦ.....	188
Таблица 6.2.1. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	193
Таблица 6.4.1. 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.....	196
Таблица 6.4.2. Средний фактический срок службы пластиковых трубопроводов.	208
Таблица 6.4.3. Капитальные затраты на развитие СЦТ от МТЭЦ, котельных ДЭМ и Пиковая.....	209
Таблица 8.1.1. Топливо-энергетический баланс МТЭЦ, функционирующей в зоне деятельности АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» (ранее ООО «Дагестанэнерго»)	214
Таблица 8.1.2. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности теплоснабжающей организации, тыс.м ³ натурального топлива	215
Таблица 8.1.3. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в городском округе «город Махачкала», тыс.м ³ натурального топлива	222
Таблица 8.3.1. Особенности характеристик топлива	224

Таблица 9.1.1. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии в зоне деятельности теплоснабжающих организаций, тыс. руб. (в ценах соответствующих лет).....	225
Таблица 9.2.1. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов в зоне деятельности теплоснабжающих организаций, тыс. руб. (в ценах соответствующих лет).....	229
Таблица 10.2.1. Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа «город Махачкала».....	258
Таблица 10.4.1. Реестр систем теплоснабжения в границах городского округа «город Махачкала».....	292
Таблица 11.1.1. Перераспределение тепловой нагрузки на источниках с учетом перевода нагрузок с ликвидируемых котельных	300
Таблица 12.1.1. Бесплатные тепловые сети, ЦТП, переданные на содержание и обслуживание ООО «Дагестанэнерго»	305
Таблица 14.1.1. Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системах теплоснабжения городского округа «город Махачкала» в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций	314
Таблица 14.1.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования МТЭЦ в зоне деятельности АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» (ранее ООО «Дагестанэнерго»).....	316
Таблица 14.1.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования МТЭЦ в зоне деятельности АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» (ранее ООО «Дагестанэнерго»).....	317
Таблица 14.1.4. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения городского округа «город Махачкала» в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций	318
Таблица 14.1.5. Индикаторы, характеризующие потребность в инвестициях.	319
Таблица 15.1.1. График доведения льготных цен (тарифов) на услуги Единого оператора до уровня экономически обоснованного тарифа в соответствии с Программой устойчивого экономического развития предприятий энергетики и ЖКХ РД.....	321

Таблица 15.1.2. Цены (тарифы) на услуги АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения».	323

СПИСОК РИСУНКОВ

Рисунок 2.1.1. Зоны деятельности ООО «Дагестанэнерго»	31
Рисунок 2.1.2. Зоны деятельности ОАО «Махачкалатеплоэнерго»	32
Рисунок 2.1.3. Зоны деятельности ОАО «Махачкалатеплосервис»	33
Рисунок 2.1.4. Зоны деятельности МУП «Котельная»	34
Рисунок 2.1.5. Зоны деятельности ООО «Геоэкопром»	35
Рисунок 2.1.6. Зоны деятельности КПРД «ОКХОЗ».....	36
Рисунок 2.1.7. Зоны деятельности всех теплоснабжающих организация г. Махачкала, осуществляющих централизованное теплоснабжение.	37
Рисунок 2.1.8. Зоны деятельности единых теплоснабжающих организаций городского округа «город Махачкала»	38
Рисунок 10.3.1. Заявка – письмо АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» от 04.12.2024 (лист 1)	285
Рисунок 10.3.2. Заявка – письмо АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» от 04.12.2024 (лист 2)	286
Рисунок 10.3.3. Заявка – письмо АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» от 04.12.2024 (лист 3)	287
Рисунок 10.3.4. Заявка – письмо АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» от 04.12.2024 (лист 4)	288
Рисунок 10.3.5. Заявка – письмо АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» от 04.12.2024 (лист 5)	289
Рисунок 15.1.1. Ценовые (тарифные) последствия для потребителей при реализации производственной программы и инвестиционных мероприятий ОА «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	324

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

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

Согласно предоставленным сведениям, жилищный фонд городского округа Махачкала на 01.01.2023 г. составил 14837,5 тыс. м². Обеспеченность жильем в среднем на 1-го жителя ГО Махачкала составила 19,53 метра общей площади, что меньше, чем среднее значение этого показателя по Республике Дагестан – 21,9 кв. м на человека. При этом в индивидуальной застройке обеспеченность составляет порядка 24,2 м² на человека, а в многоквартирной – 16 м²/чел. Распределение жилищного фонда по видам застройки представлено в таблице 1.1.1.

Таблица 1.1.1. Распределение жилищного фонда по видам застройки

№ п/п	Виды застройки	Общая площадь жилых помещений, тыс. м ²	Количество домов
1	Индивидуально-определенные дома	7891,5	65296
2	Многоквартирные дома	6831,1	1835
3	Дома блокированной застройки	114,9	411
	Всего	14837,5	67542

В процентном отношении виды общая площадь жилых помещений по видам застройки распределяется следующим образом;

- индивидуальная застройка – 53,2%,
- многоквартирная застройка – 46,0%,
- блокированная застройка – 0,8%.

Более 97% общей площади жилищного фонда, оборудованная одновременно водопроводом, водоотведением (канализацией), отоплением, горячим водоснабжением, газом или напольными электрическими плитами.

В таблице 1.1.2. представлен объем вводимых в эксплуатацию жилых зданий. Сведения о вводе в эксплуатацию общественно-деловых, производственных зданий и индивидуальной жилой застройки не были предоставлены.

Таблица 1.1.2. Ввод в эксплуатацию жилых зданий с общей площадью жилищного фонда на период актуализации схемы теплоснабжения, м³

Наименование показателей	2023	2024	2025	2026	2027	2030	2035
Прирост жилищного фонда, в том числе:	0	0	450 590	444 145	0	0	0
накопительным итогом:	0	0	450 590	894 735	894 735	894 735	894 735
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	450 590	444 145	0	0	0
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0
Всего по поселению, в том числе:	0	0	450 590	444 145	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд, в том числе, по кадастровым кварталам:	0	0	450 590	444 145	0	0	0
05:40:000037:14114	0	0	0	18 411	0	0	0
05:40:000060:15173	0	0	47 020	0	0	0	0
05:40:000071:3810	0	0	18 993	0	0	0	0
05:40:000079:856	0	0	30 732	0	0	0	0
05:40:000079:265	0	0	20 672	0	0	0	0
05:40:000063:2837	0	0	44 896	0	0	0	0
05:40:000061:6749	0	0	0	85 000	0	0	0
05:40:000077:3147	0	0	42 331	0	0	0	0
05:40:000060:13397	0	0	28 414	0	0	0	0
05:40:000039:7291	0	0	0	43 790	0	0	0
05:40:000069:8388	0	0	18 553	0	0	0	0
05:40:000079:210	0	0	38 135	0	0	0	0
05:40:000060:4680	0	0	29 537	0	0	0	0
05:40:000061:1195	0	0	43 769	0	0	0	0
05:40:000061:1187	0	0	43 769	0	0	0	0
05:40:000061:1185	0	0	43 769	0	0	0	0
05:40:000061:1192	0	0	0	68 489	0	0	0
05:40:000069:1164	0	0	0	62 502	0	0	0
05:40:000069:1168	0	0	0	62 502	0	0	0

Наименование показателей	2023	2024	2025	2026	2027	2030	2035
05:40:000069:1172	0	0	0	62 502	0	0	0
05:40:000016:592	0	0	0	40 949	0	0	0

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

Величина расчетной тепловой нагрузки на различные нужды с делением по теплоснабжающим организациям представлена в таблице 1.2.1.

Таблица 1.2.1. Тепловая нагрузка в городском округе «город Махачкала» за 2023-ой год разработки схемы теплоснабжения

№ зоны	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	ООО «Дагестанэнерго»	89,010	34,045	123,055	0	0	0	123,055
2	ОАО «Махачкалатеплоэнерго»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	ОАО «Махачкалатеплосервис»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	ООО «Геоэкопром»	4,167	0,960	5,127	0,661	0,296	0,957	6,084
5	КПРД «ОКХОЗ»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	МУП "Котельная"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ИТОГО		-	-	-	-	-	-	-

Примечание*. н/д- нет данных.

Прогноз прироста тепловых нагрузок сформирован на основе прогноза перспективной застройки жилищного фонда с централизованным теплоснабжением на территории городского округа «город Махачкала», а именно на основе характеристики зданий и Методических указаний.

В таблице 1.2.2-1.2.7 приведены величины приростов тепловой нагрузки и потребления тепловой энергии с распределением по видам потребления на период актуализации схемы теплоснабжения.

Таблица 1.2.2. Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

Наименование показателей	2023	2024	2025	2026	2027	2030	2035
Прирост тепловой нагрузки отопления и вентиляции жилищного фонда,	0	0	7,738	7,355	0	0	0
то же накопительным итогом, в том числе:	0	0	7,738	15,093	15,093	15,093	15,093
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	7,738	7,355	0	0	0
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0
Всего по поселению, в том числе:	0	0	7,738	7,355	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд, в том числе по кадастровым кварталам:	0	0	7,738	7,355	0	0	0
05:40:000037:14114	0	0	0	0,331	0	0	0
05:40:000060:15173	0	0	0,775	0	0	0	0
05:40:000071:3810	0	0	0,339	0	0	0	0
05:40:000079:856	0	0	0,533	0	0	0	0
05:40:000079:265	0	0	0,369	0	0	0	0
05:40:000063:2837	0	0	0,757	0	0	0	0
05:40:000061:6749	0	0	0	1,408	0	0	0
05:40:000077:3147	0	0	0,718	0	0	0	0
05:40:000060:13397	0	0	0,508	0	0	0	0
05:40:000039:7291	0	0	0	0,749	0	0	0
05:40:000069:8388	0	0	0,331	0	0	0	0
05:40:000079:210	0	0	0,639	0	0	0	0
05:40:000060:4680	0	0	0,528	0	0	0	0
05:40:000061:1195	0	0	0,747	0	0	0	0
05:40:000061:1187	0	0	0,747	0	0	0	0
05:40:000061:1185	0	0	0,747	0	0	0	0
05:40:000061:1192	0	0	0	1,135	0	0	0
05:40:000069:1164	0	0	0	1,015	0	0	0
05:40:000069:1168	0	0	0	1,015	0	0	0

Наименование показателей	2023	2024	2025	2026	2027	2030	2035
05:40:000069:1172	0	0	0	1,015	0	0	0
05:40:000016:592	0	0	0	0,687	0	0	0

Таблица 1.2.3. Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение в проектируемых жилых зданиях на период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

Наименование показателей	2023	2024	2025	2026	2027	2030	2033-2035
Прирост тепловой нагрузки горячего водоснабжения	0	0	2,791	1,631	0	0	0
то же накопительным итогом, в том числе:	0	0	2,791	4,422	4,422	4,422	4,422
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	2,791	1,631	0	0	0
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0
Всего по поселению, в том числе:	0	0	2,791	1,631	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд, в том числе по кадастровым кварталам:	0	0	2,791	1,631	0	0	0
05:40:000037:14114	0	0	0	0,243	0	0	0
05:40:000060:15173	0	0	0,227	0	0	0	0
05:40:000071:3810	0	0	0,195	0	0	0	0
05:40:000079:856	0	0	0,195	0	0	0	0
05:40:000079:265	0	0	0,195	0	0	0	0
05:40:000063:2837	0	0	0,195	0	0	0	0
05:40:000061:6749	0	0	0	0,259	0	0	0
05:40:000077:3147	0	0	0,227	0	0	0	0
05:40:000060:13397	0	0	0,211	0	0	0	0
05:40:000039:7291	0	0	0	0,275	0	0	0
05:40:000069:8388	0	0	0,195	0	0	0	0
05:40:000079:210	0	0	0,163	0	0	0	0
05:40:000060:4680	0	0	0,211	0	0	0	0

Наименование показателей	2023	2024	2025	2026	2027	2030	2033-2035
05:40:000061:1195	0	0	0,259	0	0	0	0
05:40:000061:1187	0	0	0,259	0	0	0	0
05:40:000061:1185	0	0	0,259	0	0	0	0
05:40:000061:1192	0	0	0	0,259	0	0	0
05:40:000069:1164	0	0	0	0,144	0	0	0
05:40:000069:1168	0	0	0	0,144	0	0	0
05:40:000069:1172	0	0	0	0,144	0	0	0
05:40:000016:592	0	0	0	0,163	0	0	0

Таблица 1.2.4. Общий прирост тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в проектируемых и сносимых жилых и общественно-деловых зданиях и строениях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

Наименование показателей	2023	2024	2025	2026	2027	2030	2035
Прирост тепловой нагрузки отопления, вентиляции и горячего водоснабжения Гкал/ч	0	0	10,529	8,986	0	0	0
то же накопительным итогом, в том числе:	0	0	10,529	19,515	19,515	19,515	19,515
отопление	0	0	7,738	15,093	15,093	15,093	15,093
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0	0	2,791	4,422	4,422	4,422	4,422
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	10,529	8,986	0	0	0
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0
Всего по поселению, в том числе:	0	0	10,529	8,986	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд, в том числе по кадастровым кварталам:	0	0	10,529	8,986	0	0	0
05:40:000037:14114	0	0	0	0,574	0	0	0
05:40:000060:15173	0	0	1,002	0	0	0	0
05:40:000071:3810	0	0	0,534	0	0	0	0
05:40:000079:856	0	0	0,728	0	0	0	0

Наименование показателей	2023	2024	2025	2026	2027	2030	2035
05:40:000079:265	0	0	0,564	0	0	0	0
05:40:000063:2837	0	0	0,952	0	0	0	0
05:40:000061:6749	0	0	0	1,667	0	0	0
05:40:000077:3147	0	0	0,945	0	0	0	0
05:40:000060:13397	0	0	0,719	0	0	0	0
05:40:000039:7291	0	0	0	1,024	0	0	0
05:40:000069:8388	0	0	0,526	0	0	0	0
05:40:000079:210	0	0	0,802	0	0	0	0
05:40:000060:4680	0	0	0,739	0	0	0	0
05:40:000061:1195	0	0	1,006	0	0	0	0
05:40:000061:1187	0	0	1,006	0	0	0	0
05:40:000061:1185	0	0	1,006	0	0	0	0
05:40:000061:1192	0	0	0	1,394	0	0	0
05:40:000069:1164	0	0	0	1,159	0	0	0
05:40:000069:1168	0	0	0	1,159	0	0	0
05:40:000069:1172	0	0	0	1,159	0	0	0
05:40:000016:592	0	0	0	0,850	0	0	0

Таблица 1.2.5. Прирост потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на период актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал

Наименование показателей	2023	2024	2025	2026	2027	2030	2035
Прирост потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию	0	0	18,850	17,917	0	0	0
то же накопительным итогом, в том числе:	0	0	18,850	36,767	36,767	36,767	36,767
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	18,850	17,917	0	0	0
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0
Всего по поселению, в том числе:	0	0	18,850	17,917	0	0	0

Наименование показателей	2023	2024	2025	2026	2027	2030	2035
Многоэтажный жилищный фонд, в том числе по кадастровым кварталам:	0	0	18,850	17,917	0	0	0
05:40:000037:14114	0	0	0	0,806	0	0	0
05:40:000060:15173	0	0	1,888	0	0	0	0
05:40:000071:3810	0	0	0,826	0	0	0	0
05:40:000079:856	0	0	1,298	0	0	0	0
05:40:000079:265	0	0	0,899	0	0	0	0
05:40:000063:2837	0	0	1,844	0	0	0	0
05:40:000061:6749	0	0	0	3,430	0	0	0
05:40:000077:3147	0	0	1,749	0	0	0	0
05:40:000060:13397	0	0	1,237	0	0	0	0
05:40:000039:7291	0	0	0	1,825	0	0	0
05:40:000069:8388	0	0	0,806	0	0	0	0
05:40:000079:210	0	0	1,557	0	0	0	0
05:40:000060:4680	0	0	1,286	0	0	0	0
05:40:000061:1195	0	0	1,820	0	0	0	0
05:40:000061:1187	0	0	1,820	0	0	0	0
05:40:000061:1185	0	0	1,820	0	0	0	0
05:40:000061:1192	0	0	0	2,765	0	0	0
05:40:000069:1164	0	0	0	2,473	0	0	0
05:40:000069:1168	0	0	0	2,473	0	0	0
05:40:000069:1172	0	0	0	2,473	0	0	0
05:40:000016:592	0	0	0	1,674	0	0	0

Таблица 1.2.6. Прирост потребления тепловой энергии на горячее водоснабжение в проектируемых жилых зданиях на период актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал

Наименование показателей	2023	2024	2025	2026	2027	2030	2035
Прирост потребления тепловой энергии на горячее водоснабжение	0	0	6,799	3,973	0	0	0
то же накопительным итогом, в том числе:	0	0	6,799	10,772	10,772	10,772	10,772
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	6,799	3,973	0	0	0
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0
Всего по поселению, в том числе:	0	0	6,799	3,973	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд, в том числе по кадастровым кварталам:	0	0	6,799	3,973	0	0	0
05:40:000037:14114	0	0	0	0,592	0	0	0
05:40:000060:15173	0	0	0,553	0	0	0	0
05:40:000071:3810	0	0	0,475	0	0	0	0
05:40:000079:856	0	0	0,475	0	0	0	0
05:40:000079:265	0	0	0,475	0	0	0	0
05:40:000063:2837	0	0	0,475	0	0	0	0
05:40:000061:6749	0	0	0	0,631	0	0	0
05:40:000077:3147	0	0	0,553	0	0	0	0
05:40:000060:13397	0	0	0,514	0	0	0	0
05:40:000039:7291	0	0	0	0,670	0	0	0
05:40:000069:8388	0	0	0,475	0	0	0	0
05:40:000079:210	0	0	0,397	0	0	0	0
05:40:000060:4680	0	0	0,514	0	0	0	0
05:40:000061:1195	0	0	0,631	0	0	0	0
05:40:000061:1187	0	0	0,631	0	0	0	0
05:40:000061:1185	0	0	0,631	0	0	0	0
05:40:000061:1192	0	0	0	0,631	0	0	0

Наименование показателей	2023	2024	2025	2026	2027	2030	2035
05:40:000069:1164	0	0	0	0,351	0	0	0
05:40:000069:1168	0	0	0	0,351	0	0	0
05:40:000069:1172	0	0	0	0,351	0	0	0
05:40:000016:592	0	0	0	0,397	0	0	0

Таблица 1.2.7. Общий прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в проектируемых и сносимых жилых и общественно-деловых зданиях и строениях на период разработки (актуализации) схемы теплоснабжения, тыс. Гкал

Наименование показателей	2023	2024	2025	2026	2027	2030	2035
Прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение	0	0	25,649	21,890	0	0	0
то же накопительным итогом, в том числе:	0	0	25,649	47,539	47,539	47,539	47,539
отопление	0	0	18,850	36,767	36,767	36,767	36,767
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0	0	6,799	10,772	10,772	10,772	10,772
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	25,649	21,890	0	0	0
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0
Всего по поселению, в том числе:	0	0	25,649	21,890	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд, в том числе по кадастровым кварталам:	0	0	25,649	21,890	0	0	0
05:40:000037:14114	0	0	0	1,398	0	0	0
05:40:000060:15173	0	0	2,441	0	0	0	0
05:40:000071:3810	0	0	1,301	0	0	0	0
05:40:000079:856	0	0	1,773	0	0	0	0

Наименование показателей	2023	2024	2025	2026	2027	2030	2035
05:40:000079:265	0	0	1,374	0	0	0	0
05:40:000063:2837	0	0	2,319	0	0	0	0
05:40:000061:6749	0	0	0	4,061	0	0	0
05:40:000077:3147	0	0	2,302	0	0	0	0
05:40:000060:13397	0	0	1,751	0	0	0	0
05:40:000039:7291	0	0	0	2,494	0	0	0
05:40:000069:8388	0	0	1,281	0	0	0	0
05:40:000079:210	0	0	1,954	0	0	0	0
05:40:000060:4680	0	0	1,800	0	0	0	0
05:40:000061:1195	0	0	2,451	0	0	0	0
05:40:000061:1187	0	0	2,451	0	0	0	0
05:40:000061:1185	0	0	2,451	0	0	0	0
05:40:000061:1192	0	0	0	3,396	0	0	0
05:40:000069:1164	0	0	0	2,823	0	0	0
05:40:000069:1168	0	0	0	2,823	0	0	0
05:40:000069:1172	0	0	0	2,823	0	0	0
05:40:000016:592	0	0	0	2,071	0	0	0

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

Данные о возможном развитии производства организациями не предоставлены. В связи с этим принимается допущение, что возможный прирост потребления тепловой энергии при увеличении объемов производимой продукции будет компенсироваться внедрением современных энергосберегающих технологий. Данное предположение было принято из-за непредоставления информации ввиду отсутствия сведений о планах развития производственных зон на территории городского округа «город Махачкала». Таким образом, значения существующего теплоснабжения для промышленных предприятий принимаются неизменными на период до 2035 года.

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 городскому округу

Сведения о существующих и перспективных величинах средневзвешенной плотности тепловой нагрузки представлены в Главе 4 Обосновывающих материалов.

2. 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

Существующие зоны централизованного теплоснабжения расположены в районах с высокой плотностью застройки многоэтажными и среднеэтажными зданиями:

- район железнодорожного вокзала;
- территория в границах ул. Дахадаева, И. А. Котрова, пр. Гамидова, Петра Первого и береговой линии Каспийского моря;
- микрорайон Редукторный;
- территория в границах улиц М. Ярагского, железнодорожной линии «Ростов-на-Дону - Баку»;
- территория микрорайона «5 поселок»; района «5 жилого массива» и «Узбекгородка»;
- микрорайон «Научный городок»;
- район в границах ул. М. Гаджиева, ул. Д. А. Коркмасова, ул. Ф. З. Дзержинского;
- район в границах пр. А. Акушинского, канала им. Октябрьской Революции, пр. имама Шамиля, ул. И. Казака;
- район в границах ул. М.М. Громова, ул. А.А. Кадырова, ул. П.Р. Поповича, ул. М. Гаджиева;
- микрорайон «Вагонное депо» и в районе шоссе Аэропорта.

Характерной особенностью зон централизованного теплоснабжения ГО г. Махачкала является «пересечение» зон деятельности теплоснабжающих организаций. При этом, тепловые сети отопления и сети горячего водоснабжения в зданиях могут быть подключены к разным источникам. Также на территории ГО г. Махачкала сформированы зоны индивидуального теплоснабжения, локальные зоны производственных котельных и зоны котельных малой мощности прочих потребителей. В основном, зоны действия локальных котельных расположены внутри зон индивидуального теплоснабжения.

На рисунках 2.1.1 – 2.1.7 приведено графическое отображение существующих зон действия источников теплоснабжающих организаций, осуществляющих централизованное теплоснабжение.

В таблице 2.1.1 приведено описание эксплуатационной ответственности теплоснабжающих организаций, осуществляющих централизованное теплоснабжение.

Таблица 2.1.1. Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций

№ п/п	Источники тепловой энергии			Тепловые сети		
	Наименования теплоснабжающей организации	Количество источников тепловой энергии	Вид имущественного права	Наименования теплоснабжающей организации	Вид имущественного права	Теплоноситель
1	ООО «Дагестанэнерго»	4	собственность	ООО «Дагестанэнерго»	собственность	сетевая вода
2	ОАО «Махачкалатеплоэнерго»	24	собственность	ОАО «Махачкалатеплоэнерго»	собственность	сетевая вода
3	ОАО «Махачкалатеплосервис»	69	собственность	ОАО «Махачкалатеплосервис»	собственность	сетевая вода
4	МУП «Котельная»	20	хозяйственное ведение	МУП «Котельная»	хозяйственное ведение	сетевая вода
5	ООО «Геоэкопром»	11	собственность	ООО «Геоэкопром»	собственность	сетевая вода
6	КПРД «ОКХОЗ»	8	оперативное управление	КПРД «ОКХОЗ»	оперативное управление	сетевая вода

Примечание.

- 1) КПРД «ОКХОЗ» находится в стадии ликвидации с 20.04.2022. В соответствии с приказом Министерства здравоохранения Республики Дагестан от 01.09.2023 №658-к/л срок осуществления ликвидационных мероприятий в отношении КПРД «ОКХОЗ» продлен до 31.12.2023;
- 2) ОАО «Махачкалатеплосервис» признано несостоятельным (банкротом) и в отношении него открыто конкурсное производство (25.09.2023).

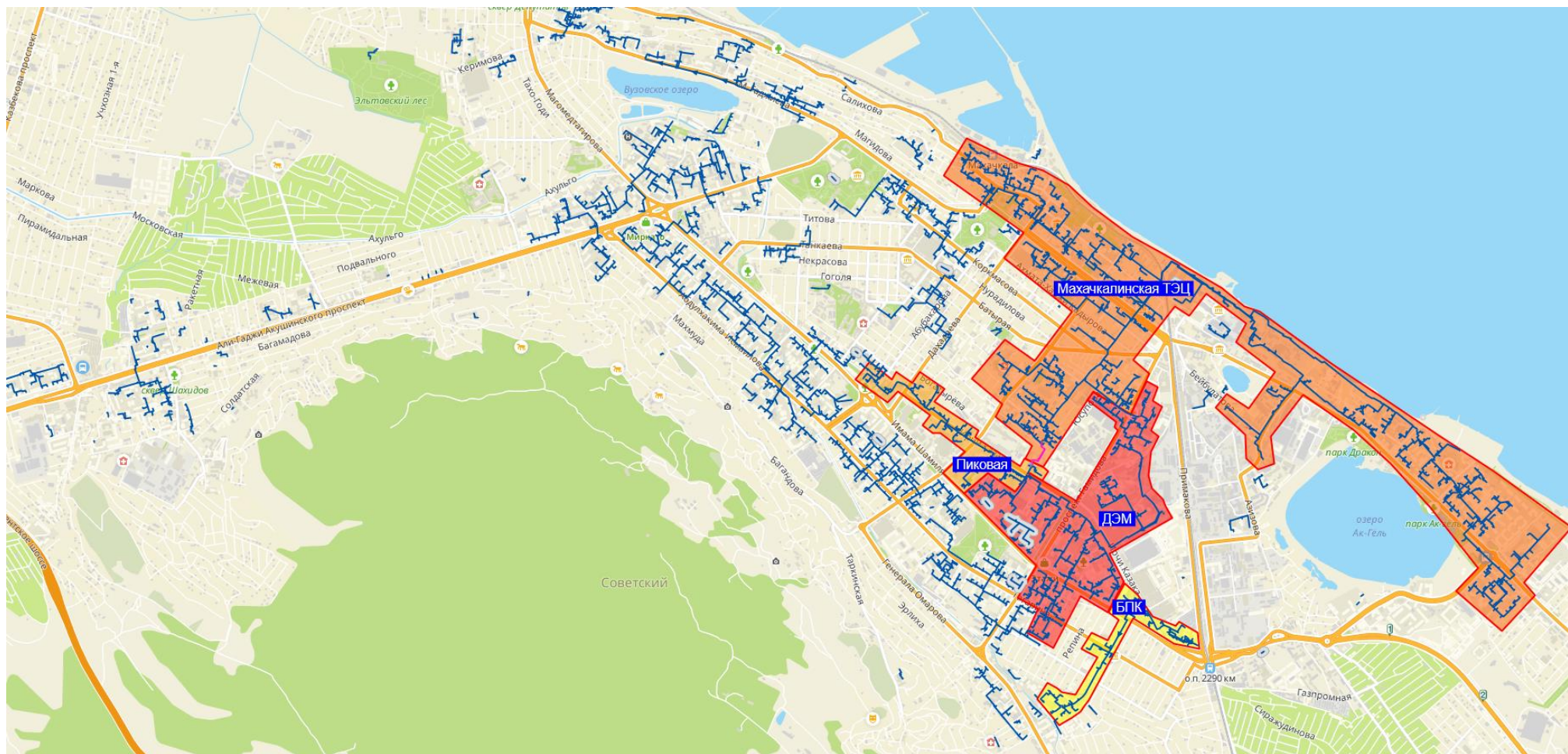


Рисунок 2.1.1. Зоны деятельности ООО «Дагестанэнерго»

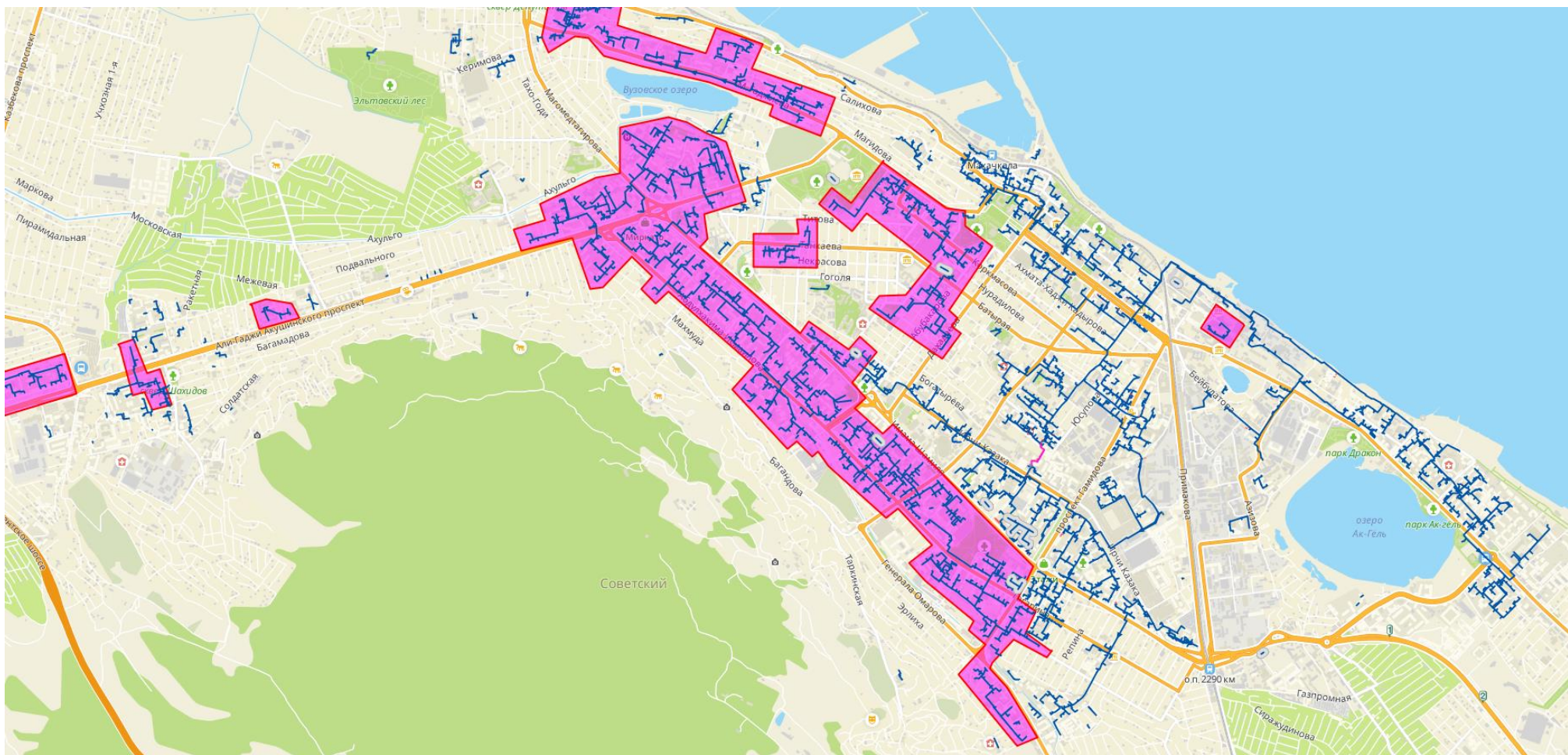


Рисунок 2.1.2. Зоны деятельности ОАО «Махачкалатеплоэнерго»

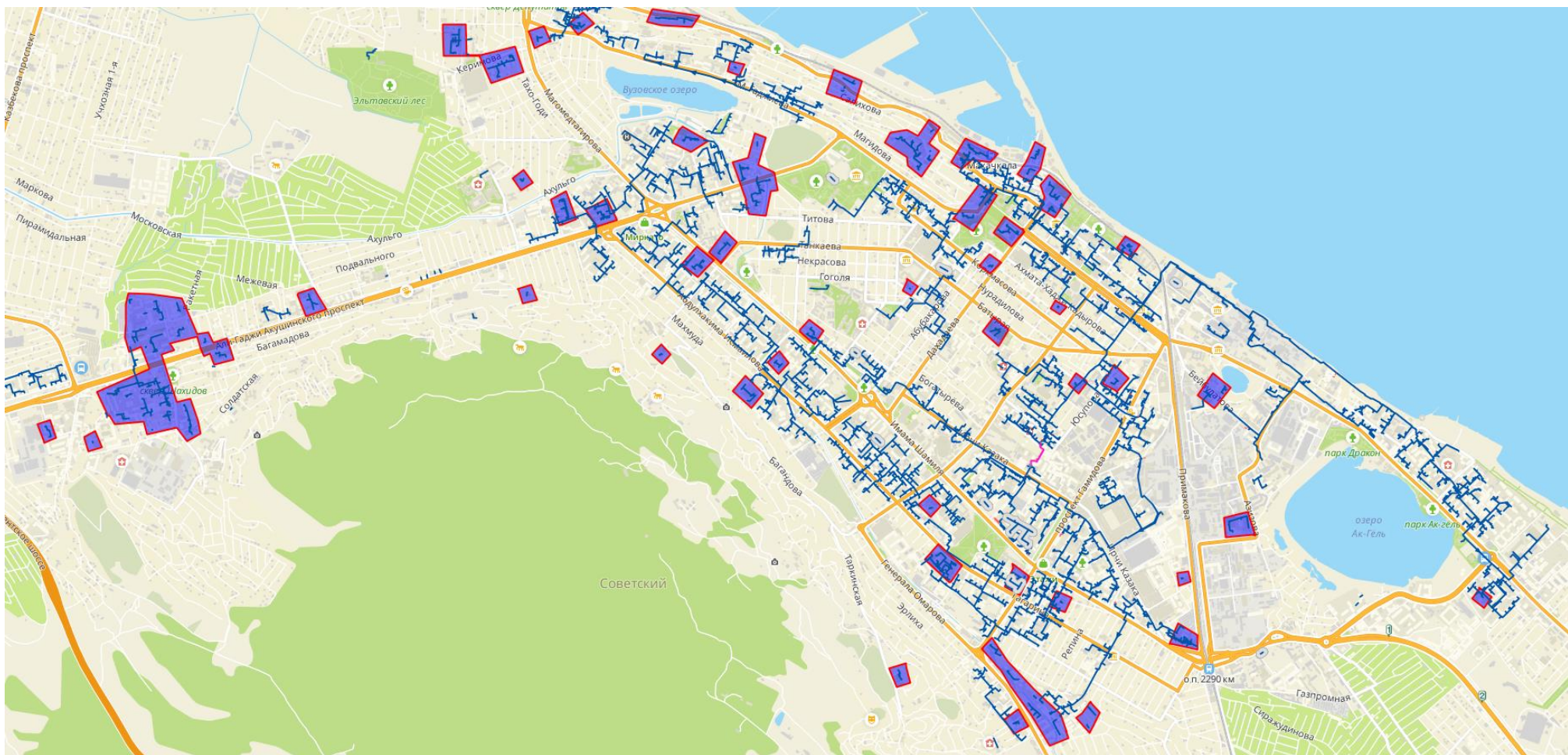


Рисунок 2.1.3. Зоны деятельности ОАО «Махачкалатеплосервис»

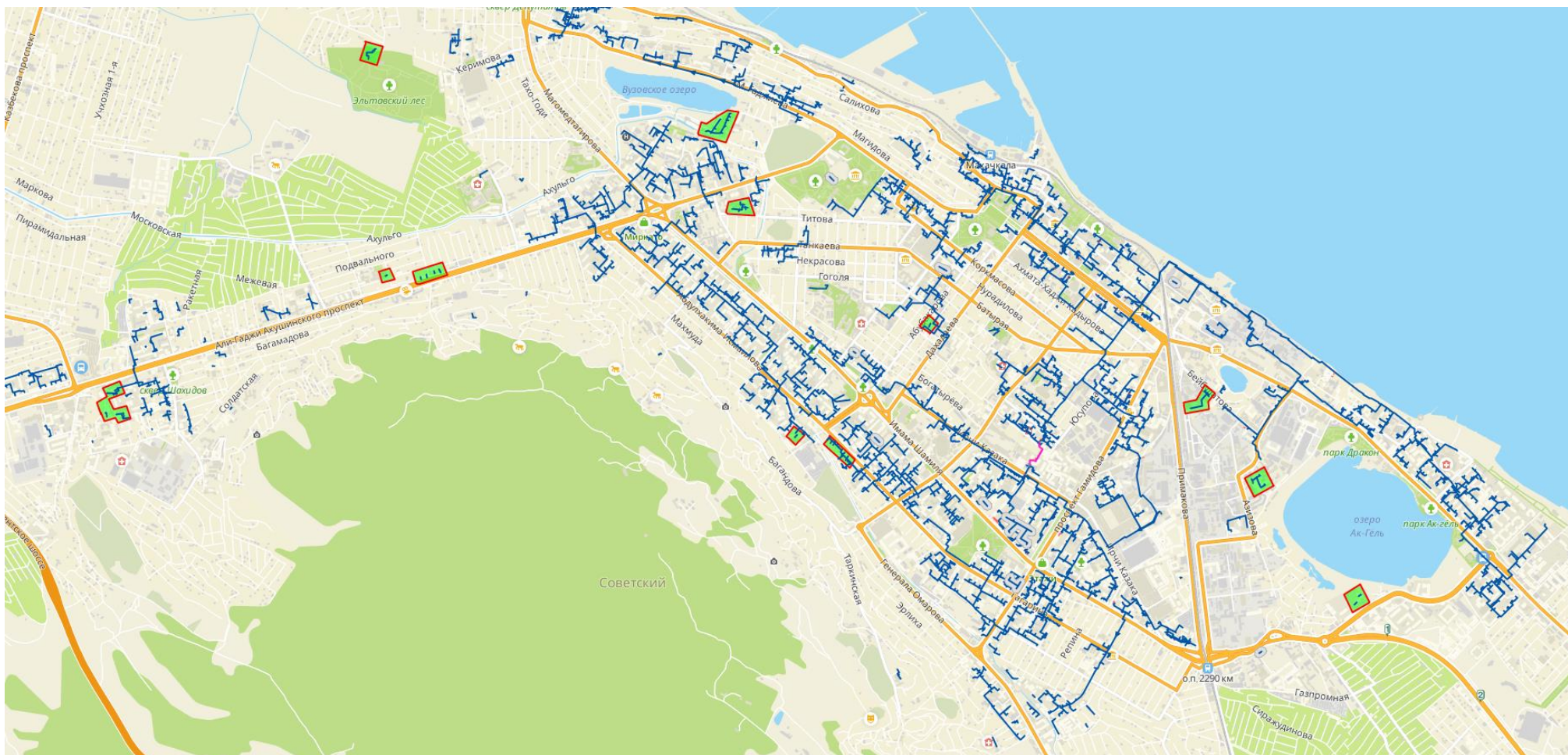


Рисунок 2.1.4. Зоны деятельности МУП «Котельная»

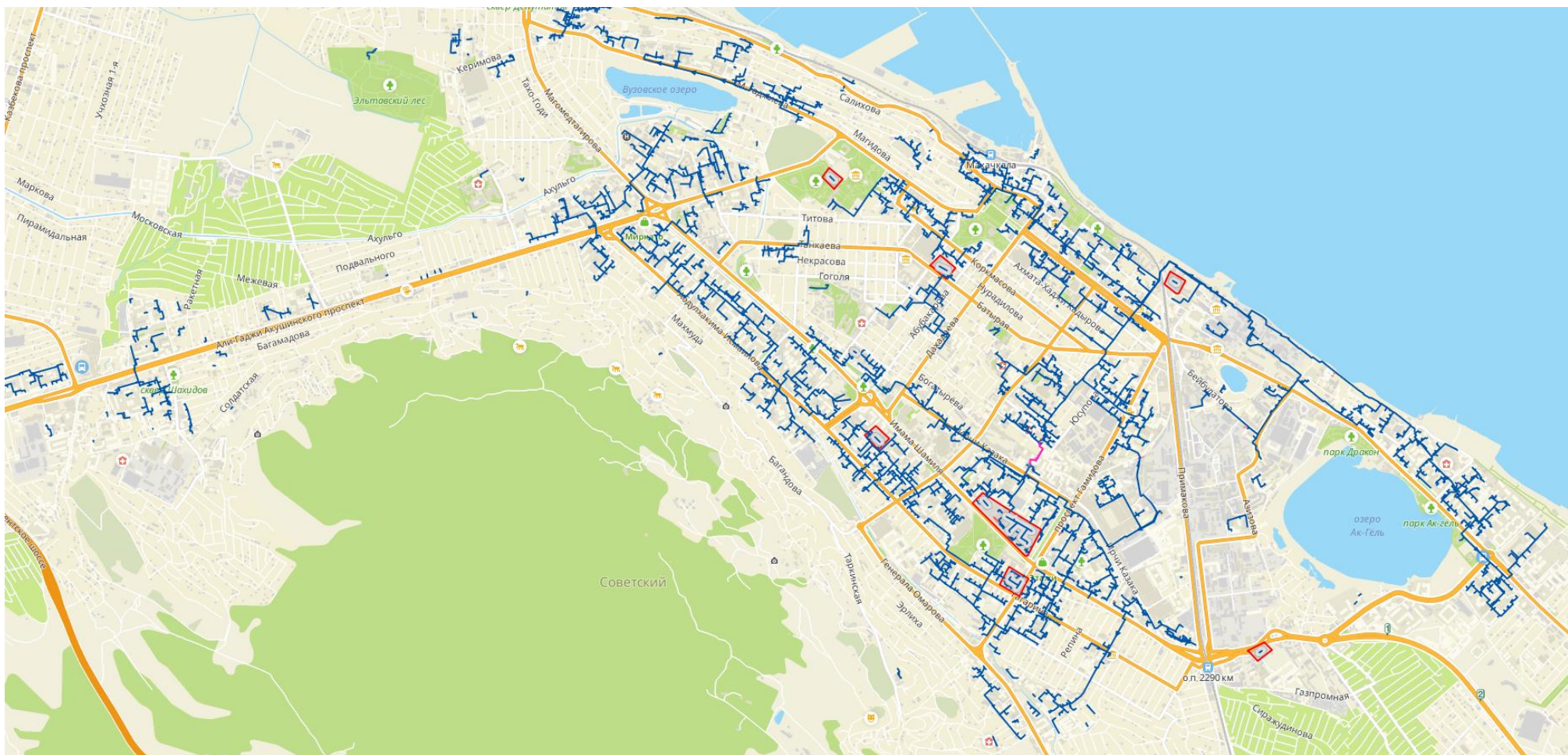


Рисунок 2.1.5. Зоны деятельности ООО «Геоэкопром»

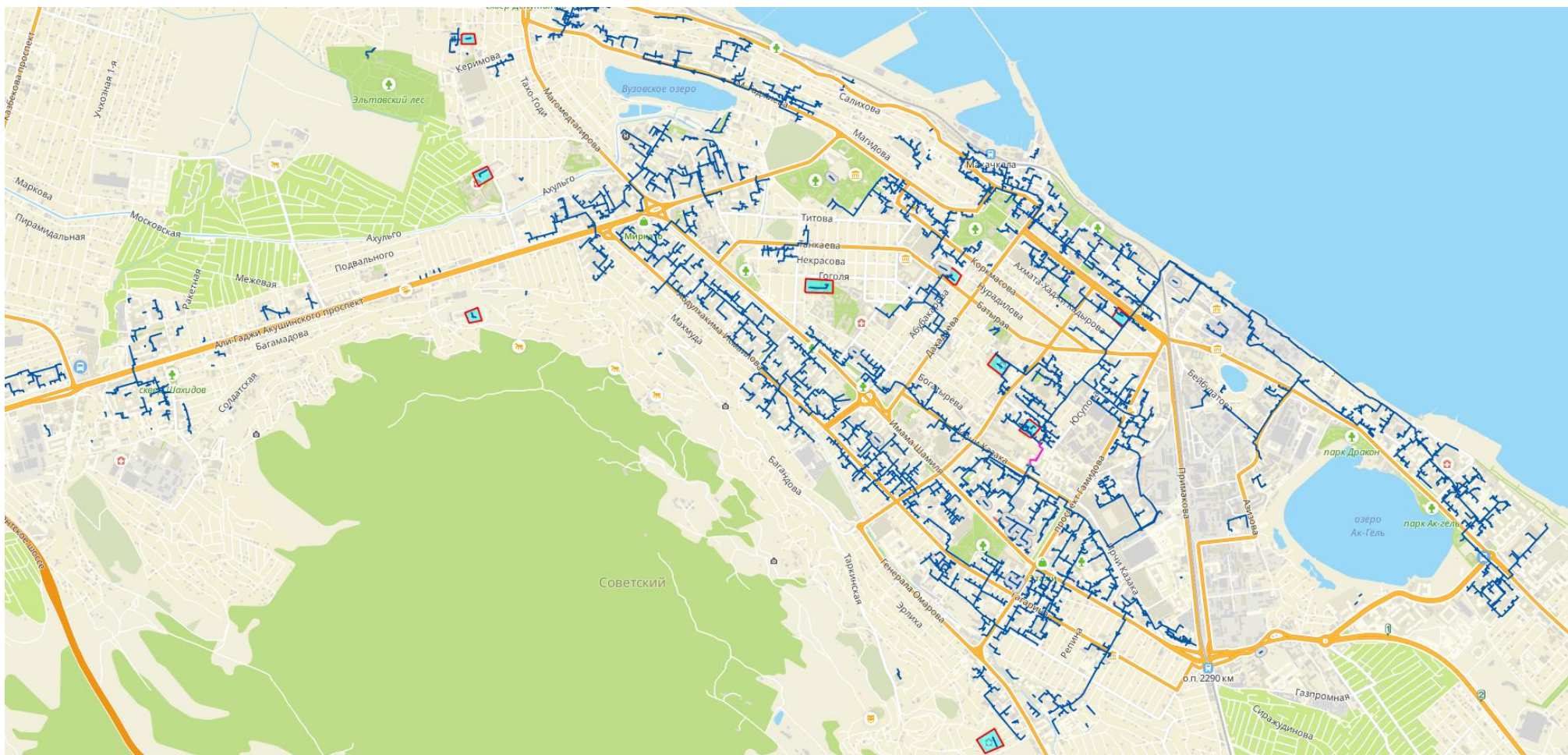


Рисунок 2.1.6. Зоны деятельности КПРД «ОКХОЗ»

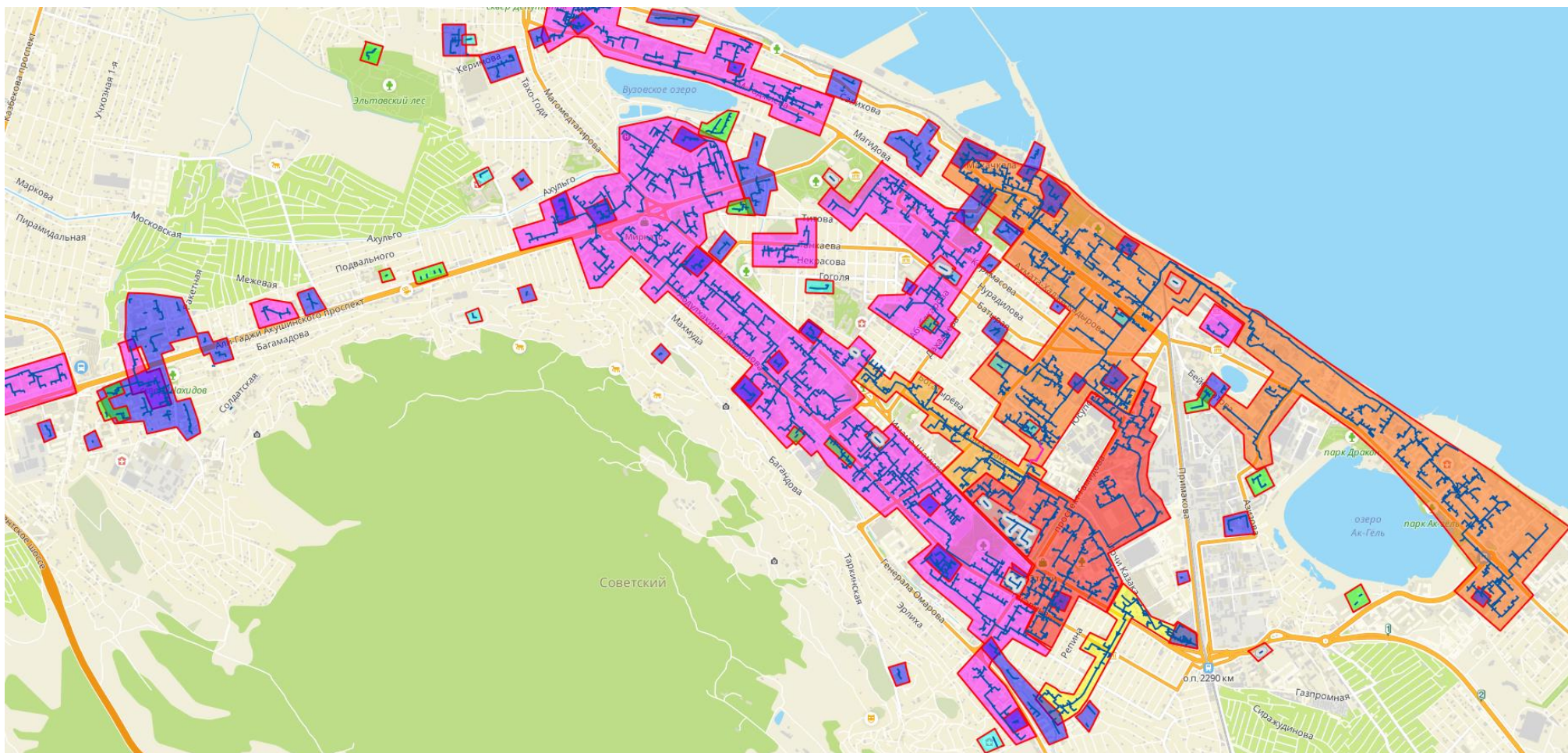


Рисунок 2.1.7. Зоны деятельности всех теплоснабжающих организация г. Махачкала, осуществляющих централизованное теплоснабжение.

Перспективные границы зон деятельности систем теплоснабжения и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций городского округа «город Махачкала» представлены на рисунке 2.1.8.

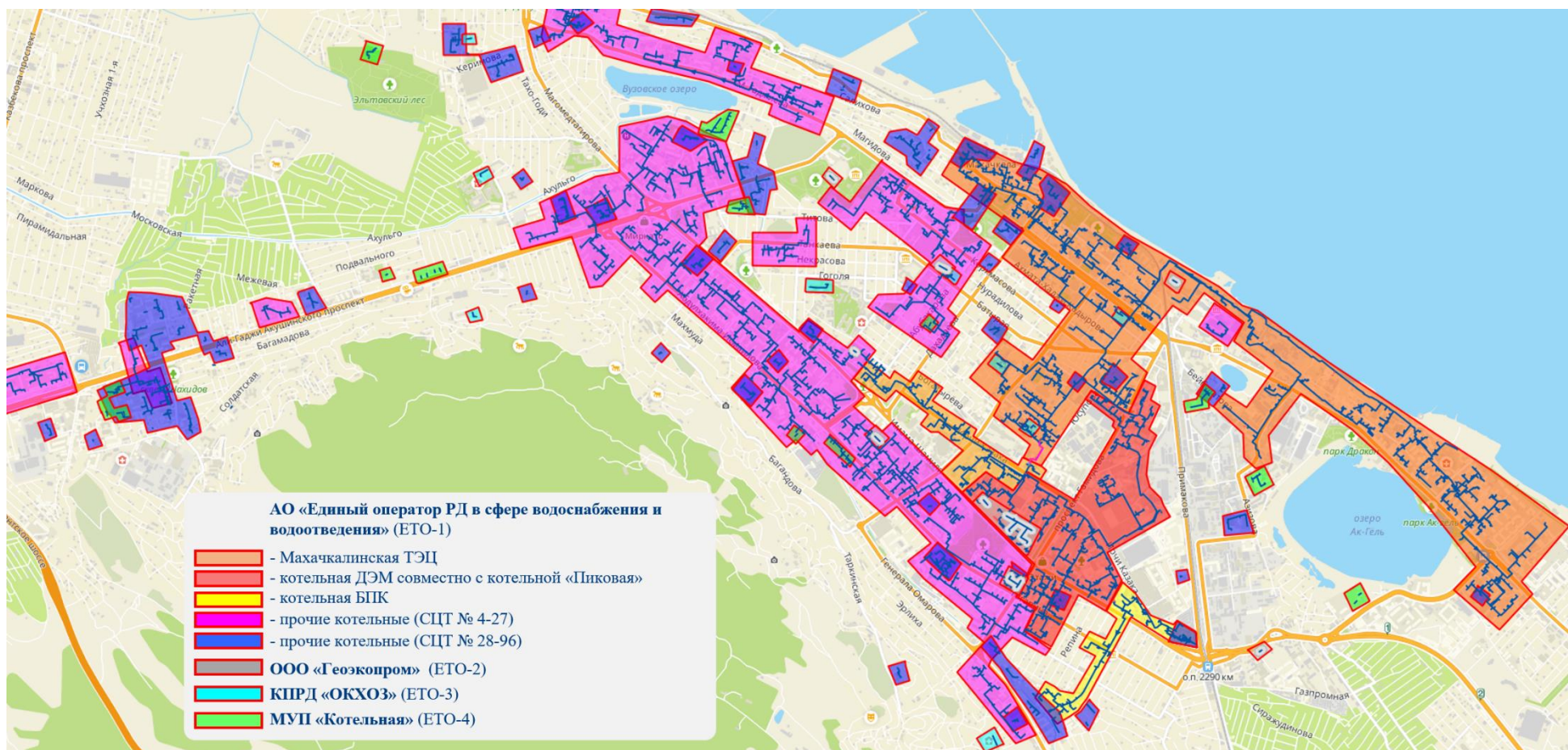


Рисунок 2.1.8. Зоны деятельности единых теплоснабжающих организаций городского округа «город Махачкала»

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

На момент разработки схемы в городском округе «город Махачкала» индивидуальные жилые дома имеют автономные источники теплоснабжения.

На перспективу до 2035 года отопление объектов существующей и перспективной индивидуальной жилой застройки предполагается производить от индивидуальных источников теплоснабжения.

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

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть представлены в таблицах 2.3.1 и 2.3.2 с учетом реализации мероприятий приоритетного варианта развития Схемы теплоснабжения, представленного в Главе 5, а именно: ликвидации 50-ти котельных малой мощности ОАО «Махачкалатеплосервис» и КПРД «ОКХОЗ» с переводом тепловых нагрузок потребителей на источники тепловой энергии АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения».

Таблица 2.3.1. Тепловой баланс системы теплоснабжения на МТЭЦ в зоне деятельности АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» (ранее ООО «Дагестанэнерго») с учетом реализуемых мероприятий, Гкал/ч

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2035
Установленная тепловая мощность, в том числе:	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00
отборы паровых турбин, в том числе:	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126
производственных показателей (с учетом противодавления)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126
РОУ	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
ПВК	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Располагаемая тепловая мощность станции	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	12,20	11,72	13,43	12,43	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97
Затраты тепла на собственные нужды станции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2035
в паре															
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	3,97	7,73	7,43	7,30	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,08	0,07	0,07	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	94,30	94,30	94,30	94,30	94,30	94,30	94,30	104,8	117,64	126,78 9	126,78 9	126,78 9	126,78 9	126,78 9	126,78 9
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	71,932	71,932	71,932	71,932	71,932	71,932	71,932	82,432	95,272	104,42 1	104,42 1	104,42 1	104,42 1	104,42 1	104,42 1
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	95,45	92,18	90,77	91,91	74,34	74,34	74,34	63,84	51	41,851	41,851	41,851	41,851	41,851	41,851
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	117,81 8	114,54 8	113,13 8	114,27 8	96,708	96,708	96,708	86,208	73,368	64,22	64,22	64,22	64,22	64,22	64,22
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	146,18	146,57	145,19	146	131,88	131,88	131,88	131,88	131,88	131,88	131,88	131,88	131,88	131,88	131,88
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	142,21	138,84	137,76	138,7	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56
Зона действия источника тепловой мощности, га	169,79	169,79	169,79	169,79	169,79	169,79	169,79	169,79	169,79	169,79	169,79	169,79	169,79	169,79	169,79
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,617	0,693	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747

Таблица 2.3.2. Тепловой баланс систем теплоснабжения на базе котельных в зоне деятельности теплоснабжающих организаций с учетом реализуемых мероприятий, Гкал/ч

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» (ранее ООО «Дагестанэнерго»)														
1. Котельная ДЭМ														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Располагаемая тепловая мощность станции	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
Располагаемая тепловая мощность нетто	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5
Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,513	2,124	3,125	3,074	3,321	3,321	3,321	3,321	3,321	3,321	3,321	3,321	3,321	3,321
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	42,6	42,6	43,522	43,522	43,522	43,522	43,522
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	37,311	37,311	37,311	37,311	37,311	37,311	37,311	41,311	41,311	42,233	42,233	42,233	42,233	42,233
отопление	28,183	28,183	28,183	28,183	28,183	28,183	28,183	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	6,758	6,758	6,758	6,758	6,758	6,758	6,758	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	59,387	58,776	57,775	57,826	57,579	57,579	57,579	53,579	53,579	52,657	52,657	52,657	52,657	52,657
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	60,676	60,065	59,064	59,115	58,868	58,868	58,868	54,868	54,868	53,946	53,946	53,946	53,946	53,946
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	49,75	49,75	49,75	49,75	49,75	49,75	49,75	49,75	49,75	49,75	49,75	49,75	49,75	49,75
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	48,237	47,626	46,625	46,676	46,429	46,429	46,429	46,429	46,429	46,429	46,429	46,429	46,429	46,429
Зона действия источника тепловой мощности, га	70,88	70,88	70,88	70,88	70,88	70,88	70,88	70,88	70,88	70,88	70,88	70,88	70,88	70,88
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,601	0,601	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614
2. Котельная БПК														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Располагаемая тепловая мощность станции	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Располагаемая тепловая мощность нетто	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,716	0,983	1,409	1,365	1,151	1,151	1,151	1,151	1,151	1,151	1,151	1,151	1,151	1,151
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	26,861	26,861	26,861	26,861	26,861
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	9,799	9,799	9,799	9,799	9,799	9,799	9,799	9,799	9,799	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54
отопление	5,004	5,004	5,004	5,004	5,004	5,004	5,004	5,004	5,004	5,004	5,004	5,004	5,004	5,004
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	4,289	4,289	4,289	4,289	4,289	4,289	4,289	4,289	4,289	4,289	4,289	4,289	4,289	4,289
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	14,964	14,697	14,271	14,315	14,368	14,368	14,368	14,368	14,368	11,627	11,627	11,627	11,627	11,627
Резерв/дефицит тепловой мощности (по	29,285	29,018	28,592	28,636	28,689	28,689	28,689	28,689	28,689	25,948	25,948	25,948	25,948	25,948

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
фактической нагрузке)														
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	31,84	31,84	31,84	31,84	31,84	31,84	31,84	31,84	31,84	31,84	31,84	31,84	31,84	31,84
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	31,124	30,857	30,431	30,475	30,528	30,528	30,528	30,528	30,528	30,528	30,528	30,528	30,528	30,528
Зона действия источника тепловой мощности, га	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
3. Котельная «Пиковая»														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Располагаемая тепловая мощность станции	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Располагаемая тепловая мощность нетто	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,722	0,819	1,128	0,951	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	12,292	12,292	12,292	12,292	12,292	12,292	12,292	12,292	12,292	12,292	12,292	12,292	12,292	12,292
отопление	9,526	9,526	9,526	9,526	9,526	9,526	9,526	9,526	9,526	9,526	9,526	9,526	9,526	9,526
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	14,328	14,231	13,922	14,099	13,929	13,929	13,929	13,929	13,929	13,929	13,929	13,929	13,929	13,929
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	6,886	6,789	6,480	6,657	6,487	6,487	6,487	6,487	6,487	6,487	6,487	6,487	6,487	6,487
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	9,228	9,131	8,822	8,999	8,829	8,829	8,829	8,829	8,829	8,829	8,829	8,829	8,829	8,829
Зона действия источника тепловой мощности, га	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» (ранее ОАО «Махачкалатеплоэнерго»)														
1. Котельная Научный городок														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
Располагаемая тепловая мощность станции	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Располагаемая тепловая мощность нетто	10,268	10,268	10,268	10,268	10,268	10,268	10,268	10,268	10,268	10,268	10,268	10,268	10,268	10,268
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,187	0,097	0,142	0,161	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,593	3,526	3,526	3,527	3,614	3,614	3,614	3,614	3,614	3,614	4,090	4,090	4,090	4,090
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,489	6,645	6,600	6,580	6,515	6,515	6,515	6,515	6,515	6,515	6,099	6,099	6,099	6,099
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,134	5,134	5,134	5,134	5,134	5,134	5,134	5,134	5,134	5,134	5,134	5,134	5,134	5,134
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,947	5,037	4,992	4,973	4,995	4,995	4,995	4,995	4,995	4,995	4,995	4,995	4,995	4,995
Зона действия источника тепловой мощности, га	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,276	0,271	0,271	0,271	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,314	0,314	0,314	0,314
2. Котельная Красноармейск														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Располагаемая тепловая мощность станции	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
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	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,026	0,014	0,020	0,023	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по	0,461	0,473	0,467	0,464	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
договорной нагрузке)														
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,4975	0,4975	0,4975	0,4975	0,4975	0,4975	0,4975	0,4975	0,4975	0,4975	0,4975	0,4975	0,4975	0,4975
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,471	0,484	0,478	0,475	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478
Зона действия источника тепловой мощности, га	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
3. Котельная Султана, 26														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05
Располагаемая тепловая мощность станции	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
Располагаемая тепловая мощность нетто	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,179	0,093	0,136	0,155	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,100	6,904	6,904	6,907	6,854	6,854	6,854	6,854	6,854	6,854	7,83	7,83	7,83	7,83
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	7,621	7,903	7,860	7,838	7,811	7,811	7,811	7,811	7,811	7,811	6,835	6,835	6,835	6,835
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	11,741	11,827	11,784	11,765	11,685	11,685	11,685	11,685	11,685	11,685	11,685	11,685	11,685	11,685
Зона действия источника тепловой мощности, га	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,763	0,742	0,742	0,742	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,841	0,841	0,841	0,841
4. Котельная Султана, 100														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
Располагаемая тепловая мощность станции	-	-	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
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	0,008	0,008	0,008	0,008
Располагаемая тепловая мощность нетто	-	-	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	0,005	0,006	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	1,356	1,355	1,356	1,356	1,356	1,356	1,356	1,356	1,356	1,356	1,356	1,356
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	0,791	0,790	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
5. Котельная Финансовый техникум														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Располагаемая тепловая мощность станции	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
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	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Располагаемая тепловая мощность нетто	4,478	4,478	4,478	4,478	4,478	4,478	4,478	4,478	4,478	4,478	4,478	4,478	4,478	4,478
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,097	0,050	0,074	0,084	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,926	1,911	1,911	1,915	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,454	2,516	2,492	2,478	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,888	2,935	2,911	2,901	2,913	2,913	2,913	2,913	2,913	2,913	2,913	2,913	2,913	2,913
Зона действия источника тепловой мощности, га	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,553	0,549	0,549	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
6. Котельная I-ЮЗМП														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52
Располагаемая тепловая мощность станции	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
Располагаемая тепловая мощность нетто	27,382	27,382	27,382	27,382	27,382	27,382	27,382	27,382	27,382	27,382	27,382	27,382	27,382	27,382
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,610	0,317	0,465	0,528	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	22,919	22,569	22,569	22,579	22,399	22,399	22,399	22,399	22,399	22,399	24,101	24,101	24,101	24,101
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,853	4,496	4,348	4,275	4,529	4,529	4,529	4,529	4,529	4,529	2,827	2,827	2,827	2,827
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	20,537	20,537	20,537	20,537	20,537	20,537	20,537	20,537	20,537	20,537	20,537	20,537	20,537	20,537
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	19,927	20,220	20,072	20,009	20,083	20,083	20,083	20,083	20,083	20,083	20,083	20,083	20,083	20,083
Зона действия источника тепловой мощности, га	40,08	40,08	40,08	40,08	40,08	40,08	40,08	40,08	40,08	40,08	40,08	40,08	40,08	40,08
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,572	0,563	0,563	0,563	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,601	0,601	0,601	0,601
7. Котельная Сепараторов (Айвазовского)														

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Располагаемая тепловая мощность станции	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Располагаемая тепловая мощность нетто	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,278	0,144	0,212	0,240	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,692	3,457	3,457	3,46	3,368	3,368	3,368	3,368	3,368	3,368	3,999	3,999	3,999	3,999
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,796	3,165	3,097	3,066	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	2,560	2,560	2,560	2,560
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,105	3,239	3,171	3,143	3,176	3,176	3,176	3,176	3,176	3,176	3,176	3,176	3,176	3,176
Зона действия источника тепловой мощности, га	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,498	0,466	0,466	0,466	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,539	0,539	0,539	0,539
8. Котельная Мира 13														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6
Располагаемая тепловая мощность станции	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
Располагаемая тепловая мощность нетто	34,427	34,427	34,427	34,427	34,427	34,427	34,427	34,427	34,427	34,427	34,427	34,427	34,427	34,427
Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,006	0,523	0,767	0,871	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	21,666	21,486	21,486	21,505	21,412	21,412	21,412	21,412	21,412	21,412	21,412	21,412	21,412	21,412
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	11,755	12,418	12,174	12,051	12,266	12,266	12,266	12,266	12,266	12,266	12,266	12,266	12,266	12,266
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	27,834	27,834	27,834	27,834	27,834	27,834	27,834	27,834	27,834	27,834	27,834	27,834	27,834	27,834
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	26,828	27,311	27,067	26,963	27,085	27,085	27,085	27,085	27,085	27,085	27,085	27,085	27,085	27,085
Зона действия источника тепловой мощности, га	46,22	46,22	46,22	46,22	46,22	46,22	46,22	46,22	46,22	46,22	46,22	46,22	46,22	46,22
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,469	0,465	0,465	0,465	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463
9. Котельная IV-ЮЗМР														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4
Располагаемая тепловая мощность станции	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
Располагаемая тепловая мощность нетто	35,223	35,223	35,223	35,223	35,223	35,223	35,223	35,223	35,223	35,223	35,223	35,223	35,223	35,223
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,948	0,492	0,722	0,820	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	19,033	18,815	18,815	18,83	18,998	18,998	18,998	19,998	19,998	19,998	24,896	24,896	24,896	24,896
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	15,242	15,916	15,686	15,573	15,519	15,519	15,519	14,519	14,519	14,519	9,521	9,521	9,521	9,521
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	27,064	27,064	27,064	27,064	27,064	27,064	27,064	27,064	27,064	27,064	27,064	27,064	27,064	27,064
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	26,116	26,572	26,342	26,244	26,358	26,358	26,358	26,358	26,358	26,358	26,358	26,358	26,358	26,358
Зона действия источника тепловой мощности, га	45,43	45,43	45,43	45,43	45,43	45,43	45,43	45,43	45,43	45,43	45,43	45,43	45,43	45,43
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,419	0,414	0,414	0,414	0,418	0,418	0,418	0,440	0,440	0,440	0,548	0,548	0,548	0,548

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
10. Котельная ФАН														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Располагаемая тепловая мощность станции	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Располагаемая тепловая мощность нетто	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,058	0,030	0,044	0,050	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,538	1,531	1,531	1,532	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,170	5,205	5,191	5,184	5,193	5,193	5,193	5,193	5,193	5,193	5,193	5,193	5,193	5,193
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,325	3,353	3,339	3,333	3,340	3,340	3,340	3,340	3,340	3,340	3,340	3,340	3,340	3,340
Зона действия источника тепловой мощности, га	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
11. Котельная Дворец пионеров														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Располагаемая тепловая мощность станции	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
Располагаемая тепловая мощность нетто	14,925	14,925	14,925	14,925	14,925	14,925	14,925	14,925	14,925	14,925	14,925	14,925	14,925	14,925
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,270	0,140	0,206	0,234	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,728	5,764	5,764	5,777	5,621	5,621	5,621	5,621	5,621	5,621	5,84	5,84	5,84	5,84
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,927	9,021	8,955	8,914	9,103	9,103	9,103	9,103	9,103	9,103	8,884	8,884	8,884	8,884
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	9,680	9,810	9,744	9,716	9,749	9,749	9,749	9,749	9,749	9,749	9,749	9,749	9,749	9,749
Зона действия источника тепловой мощности, га	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,364	0,367	0,367	0,367	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,372	0,372	0,372	0,372
12. Котельная Дзержинского 8														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2
Располагаемая тепловая мощность станции	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Располагаемая тепловая мощность нетто	10,149	10,149	10,149	10,149	10,149	10,149	10,149	10,149	10,149	10,149	10,149	10,149	10,149	10,149
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,350	0,182	0,267	0,303	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,516	7,479	7,479	7,484	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,283	2,488	2,403	2,362	2,564	2,564	2,564	2,564	2,564	2,564	2,564	2,564	2,564	2,564
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,416	6,584	6,499	6,463	6,505	6,505	6,505	6,505	6,505	6,505	6,505	6,505	6,505	6,505
Зона действия источника тепловой мощности, га	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,326	0,324	0,324	0,324	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
13. Котельная НГЧ-6														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Располагаемая тепловая мощность станции	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
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	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,050	0,026	0,038	0,044	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,019	1,019	1,019	1,019	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,423	0,447	0,435	0,430	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,945	0,969	0,957	0,951	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957
Зона действия источника тепловой мощности, га	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,160	0,160	0,160	0,160	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
14. Котельная Гаджиева 198														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Располагаемая тепловая мощность станции	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Располагаемая тепловая мощность нетто	4,975	4,975	4,975	4,975	4,975	4,975	4,975	4,975	4,975	4,975	4,975	4,975	4,975	4,975
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,090	0,047	0,069	0,078	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,168	2,166	2,166	2,167	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,717	2,762	2,740	2,730	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,895	2,938	2,916	2,907	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918
Зона действия источника тепловой мощности, га	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,374	0,373	0,373	0,374	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372
15. Котельная Гаджиева 73														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8
Располагаемая тепловая мощность станции	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
Располагаемая тепловая мощность нетто	14,726	14,726	14,726	14,726	14,726	14,726	14,726	14,726	14,726	14,726	14,726	14,726	14,726	14,726
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,278	0,144	0,212	0,241	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,069	6,013	6,013	6,014	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,876	5,876	5,876	5,876
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,379	8,569	8,501	8,471	8,819	8,819	8,819	8,819	8,819	8,819	8,643	8,643	8,643	8,643
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,488	6,622	6,554	6,525	6,559	6,559	6,559	6,559	6,559	6,559	6,559	6,559	6,559	6,559

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
Зона действия источника тепловой мощности, га	24,47	24,47	24,47	24,47	24,47	24,47	24,47	24,47	24,47	24,47	24,47	24,47	24,47	24,47
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,248	0,246	0,246	0,246	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,240	0,240	0,240	0,240
16. Котельная Некрасова 64														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752
Располагаемая тепловая мощность станции	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,049	0,025	0,037	0,042	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,393	1,393	1,393	1,393	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,297	1,320	1,308	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,369	1,369	1,369	1,369	1,369	1,369	1,369	1,369	1,369	1,369	1,369	1,369	1,369	1,369
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,320	1,344	1,332	1,327	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333
Зона действия источника тепловой мощности, га	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,265	0,265	0,265	0,265	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
17. Котельная Орджоникидзе 155														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
Располагаемая тепловая мощность станции	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Располагаемая тепловая мощность нетто	8,259	8,259	8,259	8,259	8,259	8,259	8,259	8,259	8,259	8,259	8,259	8,259	8,259	8,259
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,123	0,064	0,094	0,107	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,315	2,279	2,279	2,283	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	3,329	3,329	3,329	3,329
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
число:														
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,820	5,916	5,886	5,869	5,927	5,927	5,927	5,927	5,927	5,927	4,838	4,838	4,838	4,838
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,4925	1,4925	1,4925	1,4925	1,4925	1,4925	1,4925	1,4925	1,4925	1,4925	1,4925	1,4925	1,4925	1,4925
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,369	1,429	1,399	1,386	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401
Зона действия источника тепловой мощности, га	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,352	0,346	0,346	0,347	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,506	0,506	0,506	0,506
18. Котельная Поповича 31														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Располагаемая тепловая мощность станции	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Располагаемая тепловая мощность нетто	3,980	3,980	3,980	3,980	3,980	3,980	3,980	3,980	3,980	3,980	3,980	3,980	3,980	3,980
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,064	0,033	0,049	0,056	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,35	2,35	2,35	2,35
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,781	1,812	1,796	1,789	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,582	1,582	1,582	1,582
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,488	2,488	2,488	2,488	2,488	2,488	2,488	2,488	2,488	2,488	2,488	2,488	2,488	2,488
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового	2,424	2,455	2,439	2,432	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
котла/турбоагрегата														
Зона действия источника тепловой мощности, га	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,224	0,224	0,224	0,224
19. Котельная Прескон														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Располагаемая тепловая мощность станции	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,051	0,027	0,039	0,044	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,534	1,558	1,546	1,541	1,547	1,547	1,547	1,547	1,547	1,547	1,547	1,547	1,547	1,547
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,442	1,466	1,454	1,449	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455
Зона действия источника тепловой мощности, га	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
20. Котельная ТУСМ-6														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Располагаемая тепловая мощность станции	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
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	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,791	1,791	1,791	1,791	1,791	1,791	1,791	1,791	1,791	1,791	1,791	1,791	1,791	1,791
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,013	0,007	0,010	0,011	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,226	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:														
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,552	1,591	1,588	1,587	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,8955	0,8955	0,8955	0,8955	0,8955	0,8955	0,8955	0,8955	0,8955	0,8955	0,8955	0,8955	0,8955	0,8955
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,883	0,889	0,886	0,885	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,491	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
21. Котельная V-ЮЗМР														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4
Располагаемая тепловая мощность станции	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
Располагаемая тепловая мощность нетто	20,298	20,298	20,298	20,298	20,298	20,298	20,298	20,298	20,298	20,298	20,298	20,298	20,298	20,298
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,540	0,281	0,412	0,467	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	9,368	9,231	9,231	9,238	9,056	9,056	9,056	9,056	9,056	9,056	9,956	9,956	9,956	9,956
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	10,390	10,786	10,655	10,593	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840	9,94	9,94	9,94	9,94
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	13,532	13,532	13,532	13,532	13,532	13,532	13,532	13,532	13,532	13,532	13,532	13,532	13,532	13,532
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном	12,992	13,251	13,120	13,065	13,130	13,130	13,130	13,130	13,130	13,130	13,130	13,130	13,130	13,130

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата														
Зона действия источника тепловой мощности, га	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,553	0,545	0,545	0,546	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,588	0,588	0,588	0,588
22. Котельная III-ЮЗМР														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	34,32	34,32	34,32	34,32	34,32	34,32	34,32	34,32	34,32	34,32	34,32	34,32	34,32	34,32
Располагаемая тепловая мощность станции	34,32	34,32	34,32	34,32	34,32	34,32	34,32	34,32	34,32	34,32	34,32	34,32	34,32	34,32
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Располагаемая тепловая мощность нетто	34,148	34,148	34,148	34,148	34,148	34,148	34,148	34,148	34,148	34,148	34,148	34,148	34,148	34,148
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,822	0,427	0,626	0,711	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	13,851	13,657	13,657	13,663	13,662	13,662	13,662	13,662	13,662	13,662	14,296	14,296	14,296	14,296
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	19,475	20,064	19,865	19,774	19,874	19,874	19,874	19,874	19,874	19,874	19,240	19,240	19,240	19,240
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	27,303	27,303	27,303	27,303	27,303	27,303	27,303	27,303	27,303	27,303	27,303	27,303	27,303	27,303
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	26,481	26,876	26,677	26,592	26,691	26,691	26,691	26,691	26,691	26,691	26,691	26,691	26,691	26,691
Зона действия источника тепловой мощности, га	29,77	29,77	29,77	29,77	29,77	29,77	29,77	29,77	29,77	29,77	29,77	29,77	29,77	29,77
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,465	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,480	0,480	0,480	0,480
23. Котельная II-ЮЗМР														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4
Располагаемая тепловая мощность станции	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
Располагаемая тепловая мощность нетто	20,298	20,298	20,298	20,298	20,298	20,298	20,298	20,298	20,298	20,298	20,298	20,298	20,298	20,298
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,744	0,386	0,567	0,644	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в	12,796	12,569	12,569	12,579	12,515	12,515	12,515	12,515	12,515	12,515	13,69	13,69	13,69	13,69

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
горячей воде														
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,758	7,343	7,162	7,075	7,229	7,229	7,229	7,229	7,229	7,229	6,054	6,054	6,054	6,054
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	13,532	13,532	13,532	13,532	13,532	13,532	13,532	13,532	13,532	13,532	13,532	13,532	13,532	13,532
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	12,788	13,146	12,965	12,888	12,978	12,978	12,978	12,978	12,978	12,978	12,978	12,978	12,978	12,978
Зона действия источника тепловой мощности, га	25,27	25,27	25,27	25,27	25,27	25,27	25,27	25,27	25,27	25,27	25,27	25,27	25,27	25,27
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,506	0,497	0,497	0,498	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,542	0,542	0,542	0,542
24. Котельная Тимирязева 15														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96
Располагаемая тепловая мощность станции	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
Располагаемая тепловая мощность нетто	30,805	30,805	30,805	30,805	30,805	30,805	30,805	30,805	30,805	30,805	30,805	30,805	30,805	30,805
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,949	0,493	0,723	0,821	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	21,634	21,358	21,358	21,371	21,375	21,375	21,375	21,375	21,375	21,375	23,574	23,574	23,574	23,574
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,222	8,954	8,724	8,613	8,724	8,724	8,724	8,724	8,724	8,724	6,525	6,525	6,525	6,525
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	23,131	23,587	23,357	23,259	23,374	23,374	23,374	23,374	23,374	23,374	23,374	23,374	23,374	23,374
Зона действия источника тепловой мощности, га	41,01	41,01	41,01	41,01	41,01	41,01	41,01	41,01	41,01	41,01	41,01	41,01	41,01	41,01
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,528	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,575	0,575	0,575	0,575
ОАО «Махачкалатеплосервис»														
1. Котельная ул.Невского 4														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505
Располагаемая тепловая мощность станции	-	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505
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	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Располагаемая тепловая мощность нетто	-	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533
2. Котельная ул.Пушкина 25														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,941	0,941	0,941	0,941	0,941	0,941	0,941	0,941	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0	0	0	0	0	0
3. Котельная ул.М.Гаджиева 5														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	0	0	0	0	0
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	0,005	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0	0	0	0	0
4. Котельная СКЖД ул.Эмирова 10 (ул.Вокзальная 1)														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0	0	0	0	0
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	0,009	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,947	0,947	0,947	0,947	0,947	0,947	0,947	0,947	0,947	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0	0	0	0	0
5. Котельная Степной поселок														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0	0	0	0	0
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	0,009	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0	0	0	0	0
6. Котельная Школа №40														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Располагаемая тепловая мощность станции	-	-	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Располагаемая тепловая мощность нетто	-	-	4,179	4,179	4,179	4,179	4,179	4,179	4,179	4,179	4,179	4,179	4,179	4,179
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	2,574	2,574	2,574	2,574	2,574	2,574	2,574	2,574	2,574	2,574	2,574	2,574
Резерв/дефицит тепловой мощности (по	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
фактической нагрузке)														
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	3,114	3,114	3,114	3,114	3,114	3,114	3,114	3,114	3,114	3,114	3,114	3,114
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	3,075	3,075	3,075	3,075	3,075	3,075	3,075	3,075	3,075	3,075	3,075	3,075
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870
7. Котельная ул.Набережная 1														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0	0	0	0	0
8.Котельная ул.Орджоникидзе 169-171														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
горячей воде														
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0	0	0	0
9. Котельная ул.Гагарина 50														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,668	1,668	1,668	1,668	1,668	1,668	1,668	1,668	1,668	1,668	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0	0	0	0
10. Котельная ул. Виноградная 18														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	0	0	0	0
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	0,011	0,011	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0	0	0	0
11. Котельная ул. Дахадаева 5														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
Располагаемая тепловая мощность станции	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	0	0	0	0	0
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	0,011	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,937	0,937	0,937	0,937	0,937	0,937	0,937	0,937	0,937	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0	0	0	0	0
12. Котельная ул.Дахадаева 44														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0	0	0	0	0	0
13. Котельная Администрация Кировского р-на ул.Керимова 19 (Ленина, 19)														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Располагаемая тепловая мощность станции	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,043	-0,043	-0,043	-0,043	-0,043	-0,043	-0,043	-0,043	-0,043	-0,043	-0,043	-0,043	-0,043	-0,043
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,0298	0,0298	0,0298	0,0298	0,0298	0,0298	0,0298	0,0298	0,0298	0,0298	0,0298	0,0298	0,0298	0,0298
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
14. Котельная ул.Керимова 5 (Авиационная 5)														

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Располагаемая тепловая мощность станции	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,877	1,877	1,877	1,877	1,877	1,877	1,877	1,877	1,877	1,877	1,877	1,877	1,877	1,877
Зона действия источника тепловой мощности, га	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424
15. Котельная ул.З.Космодемьянской 60														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	0	0	0	0	0
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	0,008	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,532	1,532	1,532	1,532	1,532	1,532	1,532	1,532	1,532	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0	0	0	0	0
16. Котельная ул.Журавлева 4														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075
Располагаемая тепловая мощность станции	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075
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	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
17. Котельная ул.А.Султана 12														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	0	0	0	0
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	0,011	0,011	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,008	1,008	1,008	1,008	1,008	1,008	1,008	1,008	1,008	1,008	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	0	0	0	0
18. Котельная пр.Акушинского 16														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,621	1,621	1,621	1,621	1,621	1,621	1,621	1,621	1,621	1,621	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0	0	0	0
19. Котельная пр.Гамидова 42														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
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	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422
20. Котельная ул.З.Космодемьянской 1														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	0	0	0	0
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	0,010	0,010	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0	0	0	0
21. Котельная пр.Акушинского 28														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	0	0	0	0
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	0,010	0,010	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0	0	0	0
22. Котельная ул.М.Гаджиева 210-а (детсад №3)														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0	0	0	0
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	0,001	0,001	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,044	-0,044	-0,044	-0,044	-0,044	-0,044	-0,044	-0,044	-0,044	-0,044	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0	0	0	0
23. Котельная ул.А.Султана 1														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	0	0	0	0	0
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	0,010	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,951	0,951	0,951	0,951	0,951	0,951	0,951	0,951	0,951	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0	0	0	0	0
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	0,831	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	0	0	0	0	0
24. Котельная пр.Шамяля 14														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0	0	0	0
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	0,009	0,009	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
число:														
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0	0	0	0
25. Котельная пр.Шамиля 19														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	0	0	0	0
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	0,008	0,008	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,542	1,542	1,542	1,542	1,542	1,542	1,542	1,542	1,542	1,542	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
котла/турбоагрегата														
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0	0	0	0
26. Котельная ул.6-я Магистральная 7 (Солдатская)														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
Располагаемая тепловая мощность станции	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
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	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
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	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
27. Котельная ул.Сепараторная 4														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	-	-	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384
Располагаемая тепловая мощность станции	-	-	-	-	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384
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	0,002	0,002
Располагаемая тепловая мощность нетто	-	-	-	-	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	-	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:														
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
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	0,255	0,255
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613
28. Котельная ул.Перова 15														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Располагаемая тепловая мощность станции	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата														
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792
29. Котельная Детсад №41 ул.Айвазовского 7														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0	0	0	0
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	0,001	0,001	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0	0	0	0
30. Котельная Заманова 24														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,083	2,083	2,083	2,083	2,083	2,083	2,083	2,083	2,083	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	4,528	4,528	4,528	4,528	4,528	4,528	4,528	4,528	4,528	0	0	0	0	0
31. Котельная ул. Заманова (Краснофлотская), 45														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	11,035	11,035	11,035	11,035	11,035	11,035	11,035	11,035	11,035	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	10,591	10,591	10,591	10,591	10,591	10,591	10,591	10,591	10,591	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой	2,762	2,762	2,762	2,762	2,762	2,762	2,762	2,762	2,762	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата														
Зона действия источника тепловой мощности, га	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0	0	0	0	0
32. Котельная ул.Орджоникидзе,64														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0	0	0	0
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	0,002	0,002	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0	0	0	0
33. Котельная ул. Орджоникидзе, 3														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0	0	0	0	0
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	0,001	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
горячей воде														
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0	0	0	0	0
34. Котельная ул. Заманова (Краснофлотская), 43														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0	0	0	0	0
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	0,002	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0	0	0	0	0
35. Котельная ул.Грозненская (Юсупова) 43														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0	0	0	0	0	0
36. Котельная пр. Акушинского, 90-б														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903
Располагаемая тепловая мощность станции	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды														

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549
37. Котельная пр. Акушинского, 29														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903
Располагаемая тепловая мощность станции	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903
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	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции)	1,926	1,926	1,926	1,926	1,926	1,926	1,926	1,926	1,926	1,926	1,926	1,926	1,926	1,926

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
при аварийном выводе самого мощного котла														
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,885	1,885	1,885	1,885	1,885	1,885	1,885	1,885	1,885	1,885	1,885	1,885	1,885	1,885
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549
38. Котельная пр. Акушинского, 7-я линия д.1-б														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0	0	0	0
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	0,001	0,001	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,028	-0,028	-0,028	-0,028	-0,028	-0,028	-0,028	-0,028	-0,028	-0,028	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
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	0,039	0,039	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0	0	0	0
39. Котельная пр. Акушинского, 7-я линия д.48														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
Располагаемая тепловая мощность станции	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
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	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
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	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
40. Котельная пр. Акушинского, 3														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0	0	0	0
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	0,009	0,009	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла														
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0	0	0	0
41. Котельная пр.Ленина (Гамзатова)2														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0	0	0	0	0
42. Котельная ул.Бейбулатова 18														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0	0	0	0	0	0
43. Котельная Школа-интернат № 4, Л. Чайкиной 38														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
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	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837
Зона действия источника тепловой мощности, га	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
44. Котельная Школа №48 (админи страция пос.) Н.Кяхулай														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
Располагаемая тепловая мощность станции	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
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	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
45. Котельная пр. Акушинского, 88														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Располагаемая тепловая мощность станции	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,1261
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710
46. Котельная Администрация поселка Ш.-Термен														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Располагаемая тепловая мощность станции	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011
Резерв/дефицит тепловой мощности (по	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
фактической нагрузке)														
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
47. Котельная ул.Фонвизина 4														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0	0	0	0
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	0,001	0,001	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0	0	0	0
48. Котельная ул.Хуршилова 12														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,516	0,516	0,516	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,516	0,516	0,516	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,0026	0,0026	0,0026	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
горячей воде														
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,513	0,513	0,513	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,098	-0,098	-0,098	-0,098	-0,098	-0,098	-0,098	0,228	0,228	0,228	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
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	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	-	-	-	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0	0	0	0
49. Котельная ул.Дзержинского 14														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0	0	0	0
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	0,000	0,000	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,0378	0,0378	0,0378	0,0378	0,0378	0,0378	0,0378	0,0378	0,0378	0,0378	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0	0	0	0
50. Котельная пр. Акушинского, 55														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	0	0	0	0
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	0,011	0,011	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,0518	1,0518	1,0518	1,0518	1,0518	1,0518	1,0518	1,0518	1,0518	1,0518	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0	0	0	0
51. Котельная ул. Буйнакского 61														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
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	0,009	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0	0	0	0	0
52. Котельная ул.Николаева 12														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по	1,295	1,295	1,295	1,295	1,295	1,295	1,295	1,295	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
договорной нагрузке)														
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,8458	0,8458	0,8458	0,8458	0,8458	0,8458	0,8458	0,8458	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0	0	0	0	0	0
53. Котельная Портовское шоссе 2,4 (Портовс. шоссе 1)														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0	0	0	0	0
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	0,001	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,019	-0,019	-0,019	-0,019	-0,019	-0,019	-0,019	-0,019	-0,019	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
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	0,085	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,0785	0,0785	0,0785	0,0785	0,0785	0,0785	0,0785	0,0785	0,0785	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0	0	0	0	0
54. Котельная ул.Батумская 4,6														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0	0	0	0	0
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	0,009	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,8451	0,8451	0,8451	0,8451	0,8451	0,8451	0,8451	0,8451	0,8451	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0	0	0	0	0
55. Котельная ул.И.Казака 43														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,1224	0,1224	0,1224	0,1224	0,1224	0,1224	0,1224	0,1224	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0	0	0	0	0	0
56. Котельная пр. Шамила 101-103														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,8871	1,8871	1,8871	1,8871	1,8871	1,8871	1,8871	1,8871	1,8871	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0	0	0	0	0
57. Котельная №1 р-н Нефтекачки														

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Располагаемая тепловая мощность станции	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
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	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
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	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,0825	0,0825	0,0825	0,0825	0,0825	0,0825	0,0825	0,0825	0,0825	0,0825	0,0825	0,0825	0,0825	0,0825
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
58. Котельная №2 р-н Нефтекачки														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Располагаемая тепловая мощность станции	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
59. Котельная ул.Энгельса 39														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0	0	0	0
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	0,009	0,009	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,8409	0,8409	0,8409	0,8409	0,8409	0,8409	0,8409	0,8409	0,8409	0,8409	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
60. Котельная пр. Акушинского,30-а														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0	0	0	0
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	0,009	0,009	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,8368	0,8368	0,8368	0,8368	0,8368	0,8368	0,8368	0,8368	0,8368	0,8368	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0	0	0	0
61. Котельная ул.З.Космодемьянской 54а														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0	0	0	0	0
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	0,002	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0	0	0	0	0
62. Котельная ул.3.Космодемьянской 12а														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
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	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,865	0,865	0,865	0,865	0,865	0,865	0,865	0,865	0,865	0,865	0,865	0,865	0,865	0,865
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279
63. Котельная ДОСААФ Шамиля 5														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0	0	0	0
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	0,009	0,009	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,865	0,865	0,865	0,865	0,865	0,865	0,865	0,865	0,865	0,865	0	0	0	0
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	0,852	0,852	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0	0	0	0
64. Котельная Роддом №2 ул.Буганова 17-а														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	4,189	4,189	4,189	4,189	4,189	4,189	4,189	4,189	4,189	4,189	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,439	2,439	2,439	2,439	2,439	2,439	2,439	2,439	2,439	2,439	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,669	1,669	1,669	1,669	1,669	1,669	1,669	1,669	1,669	1,669	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	0	0	0	0
65. Котельная ул.3.Космодемьянской 58														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0	0	0	0	0
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	0,009	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0	0	0	0	0
66. Котельная ул. Хуршилова 9-б														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
Располагаемая тепловая мощность станции	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
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	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542
67. Котельная Аэропортовское шос-се (Каммаева) 17-а														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
Располагаемая тепловая мощность станции	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
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	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
число:														
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
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	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
68. Котельная ул. Хуршилова 16-б														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Располагаемая тепловая мощность станции	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,554	1,554	1,554	1,554	1,554	1,554	1,554	1,554	1,554	1,554	1,554	1,554	1,554	1,554
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
котла/турбоагрегата														
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
69. Котельная Бейбулатова 15а														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0	0	0	0	0	0
ООО «Геоэкопром»														
1. №24Т «Махачкала»														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Располагаемая тепловая мощность станции	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,0127	0,0115	0,0085	0,0087	0,0109	0,0109	0,0109	0,0109	0,0109	0,0109	0,0109	0,0109	0,0109	0,0109
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,0959	0,0959	0,0959	0,0959	0,0959	0,0959	0,0959	0,0959	0,0959	0,0959	0,0959	0,0959	0,0959	0,0959

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232
отопление	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,141	2,143	2,146	2,145	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,114	2,115	2,118	2,118	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	19,180	19,180	19,180	19,180	19,180	19,180	19,180	19,180	19,180	19,180	19,180	19,180	19,180	19,180
2. №25Т «Махачкала»														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Располагаемая тепловая мощность станции	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,0313	0,0322	0,0247	0,0336	0,0351	0,0351	0,0351	0,0351	0,0351	0,0351	0,0351	0,0351	0,0351	0,0351
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,1523	0,1523	0,1523	0,25147	0,2515	0,2515	0,2515	0,2515	0,2515	0,2515	0,2515	0,2515	0,2515	0,2515
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,1836	0,1845	0,177	0,28507	0,2866	0,2866	0,2866	0,2866	0,2866	0,2866	0,2866	0,2866	0,2866	0,2866
отопление	0,16065	0,1611	0,15735	0,26057	0,26135	0,26135	0,26135	0,26135	0,26135	0,26135	0,26135	0,26135	0,26135	0,26135
вентиляция														
горячее водоснабжение	0,02295	0,0234	0,01965	0,0245	0,02525	0,02525	0,02525	0,02525	0,02525	0,02525	0,02525	0,02525	0,02525	0,02525
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,316	3,316	3,323	3,215	3,213	3,213	3,213	3,213	3,213	3,213	3,213	3,213	3,213	3,213
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	3,285	3,283	3,298	3,181	3,178	3,178	3,178	3,178	3,178	3,178	3,178	3,178	3,178	3,178
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата														
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	76,150	76,150	76,150	125,735	125,750	125,750	125,750	125,750	125,750	125,750	125,750	125,750	125,750	125,750
3. №26Т «Махачкала»														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Располагаемая тепловая мощность станции	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,0115	0,0121	0,0112	0,0161	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,0329	0,0411	0,0411	0,0494	0,04932	0,04932	0,04932	0,04932	0,04932	0,04932	0,04932	0,04932	0,04932	0,04932
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,0444	0,0532	0,0523	0,0655	0,06312	0,06312	0,06312	0,06312	0,06312	0,06312	0,06312	0,06312	0,06312	0,06312
отопление	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0,0444	0,0532	0,0523	0,0655	0,06312	0,06312	0,06312	0,06312	0,06312	0,06312	0,06312	0,06312	0,06312	0,06312
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,456	1,447	1,448	1,435	1,437	1,437	1,437	1,437	1,437	1,437	1,437	1,437	1,437	1,437
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,444	1,435	1,437	1,418	1,423	1,423	1,423	1,423	1,423	1,423	1,423	1,423	1,423	1,423
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	21,933	27,400	27,400	32,933	32,880	32,880	32,880	32,880	32,880	32,880	32,880	32,880	32,880	32,880
4. №29Т «Махачкала»														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Располагаемая тепловая мощность станции	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в	0,03082	0,0308	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
горячей воде		2												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082
отопление	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082	0,03082
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	61,640	61,640	61,640	61,640	61,640	61,640	61,640	61,640	61,640	61,640	61,640	61,640	61,640	61,640
5. №36 «Махачкала»														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Располагаемая тепловая мощность станции	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,0876	0,0779	0,0566	0,0828	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,2035	0,2035	0,2035	0,27279	0,25279	0,25279	0,25279	0,25279	0,25279	0,25279	0,25279	0,25279	0,25279	0,25279
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,2911	0,2814	0,2601	0,35559	0,32489	0,32489	0,32489	0,32489	0,32489	0,32489	0,32489	0,32489	0,32489	0,32489
отопление	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0,2911	0,2814	0,2601	0,35559	0,32489	0,32489	0,32489	0,32489	0,32489	0,32489	0,32489	0,32489	0,32489	0,32489
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,959	1,969	1,990	1,894	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,871	1,891	1,933	1,812	1,853	1,853	1,853	1,853	1,853	1,853	1,853	1,853	1,853	1,853
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
при аварийном выводе самого мощного котла														
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	11,306	11,306	11,306	15,155	14,044	14,044	14,044	14,044	14,044	14,044	14,044	14,044	14,044	14,044
6. №37 «Махачкала»														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Располагаемая тепловая мощность станции	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,0747	0,0422	0,0422	0,0626	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,2117	0,2117	0,2117	0,18918	0,18918	0,18918	0,18918	0,18918	0,18918	0,18918	0,18918	0,18918	0,18918	0,18918
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,2864	0,2539	0,2539	0,25178	0,24318	0,24318	0,24318	0,24318	0,24318	0,24318	0,24318	0,24318	0,24318	0,24318
отопление	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0,2864	0,2539	0,2539	0,25178	0,24318	0,24318	0,24318	0,24318	0,24318	0,24318	0,24318	0,24318	0,24318	0,24318
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,954	1,986	1,986	1,988	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,879	1,944	1,944	1,926	1,943	1,943	1,943	1,943	1,943	1,943	1,943	1,943	1,943	1,943
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	21,170	21,170	21,170	18,918	18,918	18,918	18,918	18,918	18,918	18,918	18,918	18,918	18,918	18,918
7. № 63 «Махачкала»														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Располагаемая тепловая мощность станции	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,0023	0,0026	0,0017	0,0026	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,0068	0,0068	0,0068	0,00822	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,0091	0,0094	0,0085	0,01082	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105
отопление	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0,0091	0,0094	0,0085	0,01082	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,791	1,791	1,792	1,789	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,789	1,788	1,790	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	22,667	22,667	22,667	27,400	27,333	27,333	27,333	27,333	27,333	27,333	27,333	27,333	27,333	27,333
8. № 83 «Махачкала»														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Располагаемая тепловая мощность станции	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,0126	0,0115	0,0086	0,0124	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,0142	0,0383	0,0383	0,05169	0,03461	0,03461	0,03461	0,03461	0,03461	0,03461	0,03461	0,03461	0,03461	0,03461
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,0268	0,0498	0,0469	0,06409	0,04641	0,04641	0,04641	0,04641	0,04641	0,04641	0,04641	0,04641	0,04641	0,04641
отопление	0	0	0	0,01939	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0,0268	0,0498	0,0469	0,0447	0,04641	0,04641	0,04641	0,04641	0,04641	0,04641	0,04641	0,04641	0,04641	0,04641
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,223	1,200	1,203	1,186	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,211	1,189	1,195	1,174	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192
Располагаемая тепловая мощность нетто (с	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла														
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,029	5,471	5,471	7,384	4,944	4,944	4,944	4,944	4,944	4,944	4,944	4,944	4,944	4,944
9. №6 «Тернаир»														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Располагаемая тепловая мощность станции	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,0241	0,0210	0,0158	0,0227	0,0195	0,0195	0,0195	0,0195	0,0195	0,0195	0,0195	0,0195	0,0195	0,0195
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,0685	0,0685	0,0685	0,0685	0,0685	0,0685	0,0685	0,0685	0,0685	0,0685	0,0685	0,0685	0,0685	0,0685
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,0926	0,0895	0,0843	0,0912	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
отопление	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0,0926	0,0895	0,0843	0,0912	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,777	0,781	0,786	0,779	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,753	0,760	0,770	0,756	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00138	0,00138	0,00138	0,00138	0,00138	0,00138	0,00138	0,00138	0,00138	0,00138	0,00138	0,00138	0,00138	0,00138
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	49,638	49,638	49,638	49,638	49,638	49,638	49,638	49,638	49,638	49,638	49,638	49,638	49,638	49,638
10. № 27Т «Тернаир»														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Располагаемая тепловая мощность станции	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
Располагаемая тепловая мощность нетто	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,4115	0,4138	0,2724	0,4353	0,3928	0,3928	0,3928	0,3928	0,3928	0,3928	0,3928	0,3928	0,3928	0,3928
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,4666	2,4793 6	1,9948	1,9589	2,5018	2,5018	2,5018	2,5018	2,5018	2,5018	2,5018	2,5018	2,5018	2,5018
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,8781	2,8931 6	2,2672	2,3942	2,8946	2,8946	2,8946	2,8946	2,8946	2,8946	2,8946	2,8946	2,8946	2,8946
отопление	1,40735	2,3958	1,8405	1,95595	2,4077	2,4077	2,4077	2,4077	2,4077	2,4077	2,4077	2,4077	2,4077	2,4077
вентиляция														
горячее водоснабжение	0,47075	0,4974	0,4267	0,43825	0,4869	0,4869	0,4869	0,4869	0,4869	0,4869	0,4869	0,4869	0,4869	0,4869
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,122	2,107	2,733	2,606	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,710	1,693	2,460	2,171	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	117,328	198,34 9	159,584	156,712	200,144	200,144	200,144	200,144	200,144	200,144	200,144	200,144	200,144	200,144
11. №38Т «Тернаир»														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
Располагаемая тепловая мощность станции	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,3239	0,3626	0,3161	0,4408	0,4121	0,4121	0,4121	0,4121	0,4121	0,4121	0,4121	0,4121	0,4121	0,4121
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,1907	2,2007	2,3888	3,24918	2,6011	2,6011	2,6011	2,6011	2,6011	2,6011	2,6011	2,6011	2,6011	2,6011
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,5146	2,5633	2,7049	3,68998	3,0132	3,0132	3,0132	3,0132	3,0132	3,0132	3,0132	3,0132	3,0132	3,0132
отопление	2,05485	2,1535	2,31835	3,10498	2,57865	2,57865	2,57865	2,57865	2,57865	2,57865	2,57865	2,57865	2,57865	2,57865
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0,45975	0,4098	0,38655	0,585	0,43455	0,43455	0,43455	0,43455	0,43455	0,43455	0,43455	0,43455	0,43455	0,43455
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,285	3,237	3,095	2,110	2,787	2,787	2,787	2,787	2,787	2,787	2,787	2,787	2,787	2,787

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,962	2,874	2,779	1,669	2,375	2,375	2,375	2,375	2,375	2,375	2,375	2,375	2,375	2,375
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,023	0,0023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	95,248	956,826	103,861	141,269	113,091	113,091	113,091	113,091	113,091	113,091	113,091	113,091	113,091	113,091
КПРД «ОКХОЗ»														
1. Котельная "ДЦГХ"														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,2091	0,2091	0,2091	0,2091	0,1665	0,1665	0,1665	0,1665	0,1665	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,108	0,109	0,109	0,109	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,201	0,201	0,201	0,201	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0	0	0	0	0
2. Котельная "РКБ СМП"														

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,003	0,002	0,002	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,580	0,580	0,580	0,580	0,6518	0,6518	0,6518	0,6518	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,984	1,985	1,985	1,984	1,913	1,913	1,913	1,913	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	0	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,708	1,709	1,709	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,773	0,773	0,773	0,773	0,869	0,869	0,869	0,869	0	0	0	0	0	0
3. Котельная "РМИАЦ" ("МЗ РД")														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,041	0,041	0,041	0,041	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,396	0,396	0,396	0,396	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,049	0,049	0,049	0,049	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0	0	0	0
4. Котельная "РКБ"														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18
Располагаемая тепловая мощность станции	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,0859	0,0859	0,0859	0,0859	0,0859	0,0859	0,0859	0,0859	0,0859	0,0859	0,0859	0,0859	0,0859	0,0859
Располагаемая тепловая мощность нетто	17,094	17,094	17,094	17,094	17,094	17,094	17,094	17,094	17,094	17,094	17,094	17,094	17,094	17,094
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,031	0,036	0,036	0,034	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,146	4,146	4,146	4,146	4,3900	4,3900	4,3900	4,3900	4,3900	4,3900	4,3900	4,3900	4,3900	4,3900
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	12,917	12,912	12,912	12,914	12,669	12,669	12,669	12,669	12,669	12,669	12,669	12,669	12,669	12,669
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,134	9,134	9,134	9,134	9,134	9,134	9,134	9,134	9,134	9,134	9,134	9,134	9,134	9,134
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	9,103	9,098	9,098	9,100	9,099	9,099	9,099	9,099	9,099	9,099	9,099	9,099	9,099	9,099
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,410	2,410	2,410	2,410	2,552	2,552	2,552	2,552	2,552	2,552	2,552	2,552	2,552	2,552
МУП «Котельная»														
1. Котельная Булача, 14 «в»														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Располагаемая тепловая мощность станции	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,093	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,250	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014
2. Котельная Бейбулатова, туп.2, д.8, корп 1,2(Бейбулатова,18 «б»)														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118
Располагаемая тепловая мощность станции	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
число:														
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293
3. Котельная Туп. Азизова,1-й, 5 (Бейбулатова,28)														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Располагаемая тепловая мощность станции	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Располагаемая тепловая мощность нетто	5,057	5,057	5,057	5,057	5,057	5,057	5,057	5,057	5,057	5,057	5,057	5,057	5,057	5,057
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,031	0,030	0,030	0,030	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,014	3,015	3,015	3,015	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,371	3,371	3,371	3,371	3,371	3,371	3,371	3,371	3,371	3,371	3,371	3,371	3,371	3,371
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового	3,340	3,341	3,341	3,341	3,342	3,342	3,342	3,342	3,342	3,342	3,342	3,342	3,342	3,342

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
котла/турбоагрегата														
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
4. Котельная Джигитская, 13 «б»														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408
Располагаемая тепловая мощность станции	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,034	0,043	0,045	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,082	-0,091	-0,093	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,146	1,137	1,135	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816
5. Котельная Лиственная, 46														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Располагаемая тепловая мощность станции	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,020	0,020	0,021	0,020	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:														
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,232	0,232	0,231	0,232	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,612	0,612	0,611	0,612	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670
6. Котельная Вузовское озеро														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Располагаемая тепловая мощность станции	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Располагаемая тепловая мощность нетто	3,371	3,371	3,371	3,371	3,371	3,371	3,371	3,371	3,371	3,371	3,371	3,371	3,371	3,371
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,061	0,062	0,063	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,798	2,798	2,798	2,798	2,798	2,798	2,798	2,798	2,798	2,798	2,798	2,798	2,798	2,798
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,512	0,511	0,510	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном	2,467	2,466	2,465	2,466	2,466	2,466	2,466	2,466	2,466	2,466	2,466	2,466	2,466	2,466

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата														
Зона действия источника тепловой мощности, га	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775
7. Котельная Пржевальского														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0	0	0	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Располагаемая тепловая мощность станции	0	0	0	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Располагаемая тепловая мощность нетто	0	0	0	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0,0003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0	0	0	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0	0	0	1,002	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0,632	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485
8. Котельная Булача, 14 «б»														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0	0	0	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207
Располагаемая тепловая мощность станции	0	0	0	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Располагаемая тепловая мощность нетто	0	0	0	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0	0	0	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0	0	0	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035
9. Котельная Азиза Алиева, 18 (2кот.)														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0	0	0	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168
Располагаемая тепловая мощность станции	0	0	0	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Располагаемая тепловая мощность нетто	0	0	0	2,125	2,125	2,125	2,125	2,125	2,125	2,125	2,125	2,125	2,125	2,125
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0	0	0	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0	0	0	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	1,593	1,593	1,593	1,593	1,593	1,593	1,593	1,593	1,593	1,593	1,593
Максимально допустимое значение тепловой	0	0	0	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата														
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	2,571	2,571	2,571	2,571	2,571	2,571	2,571	2,571	2,571	2,571	2,571
10. Котельная Абубакарова, 69														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0	0	0	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Располагаемая тепловая мощность станции	0	0	0	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Располагаемая тепловая мощность нетто	0	0	0	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0	0	0	1,6204	1,6204	1,6204	1,6204	1,6204	1,6204	1,6204	1,6204	1,6204	1,6204	1,6204
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0	0	0	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	2,532	2,532	2,532	2,532	2,532	2,532	2,532	2,532	2,532	2,532	2,532
11. Котельная Азиза Алиева, 8 (2кот.)														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0	0	0	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168
Располагаемая тепловая мощность станции	0	0	0	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Располагаемая тепловая мощность нетто	0	0	0	2,125	2,125	2,125	2,125	2,125	2,125	2,125	2,125	2,125	2,125	2,125
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0,001	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в	0	0	0	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
горячей воде														
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0	0	0	0,376	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	1,593	1,593	1,593	1,593	1,593	1,593	1,593	1,593	1,593	1,593	1,593
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	1,592	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689
12. Котельная Титова, 144														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0	0	0	0	7,092	7,092	7,092	7,092	7,092	7,092	7,092	7,092	7,092	7,092
Располагаемая тепловая мощность станции	0	0	0	0	7,092	7,092	7,092	7,092	7,092	7,092	7,092	7,092	7,092	7,092
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
Располагаемая тепловая мощность нетто	0	0	0	0	6,950	6,950	6,950	6,950	6,950	6,950	6,950	6,950	6,950	6,950
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0	0	0	0	1,369	1,369	1,369	1,369	1,369	1,369	1,369	1,369	1,369	1,369
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0	0	0	0	5,556	5,556	5,556	5,556	5,556	5,556	5,556	5,556	5,556	5,556
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	4,633	4,633	4,633	4,633	4,633	4,633	4,633	4,633	4,633	4,633

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0	4,608	4,608	4,608	4,608	4,608	4,608	4,608	4,608	4,608	4,608
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702
13. Котельная Абубакарова, 110а														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0	0	0	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Располагаемая тепловая мощность станции	0	0	0	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Располагаемая тепловая мощность нетто	0	0	0	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0,0004	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0	0	0	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0	0	0	0,460	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0,294	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
14. Котельная Айвазовского,8														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0	0	0	2,224	2,224	2,224	2,224	2,224	2,224	2,224	2,224	2,224	2,224	2,224
Располагаемая тепловая мощность станции	0	0	0	2,224	2,224	2,224	2,224	2,224	2,224	2,224	2,224	2,224	2,224	2,224
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Располагаемая тепловая мощность нетто	0	0	0	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0	0	0	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0	0	0	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955
15. Котельная Перова,9														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0	0	0	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934
Располагаемая тепловая мощность станции	0	0	0	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Располагаемая тепловая мощность нетто	0	0	0	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0,003	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0	0	0	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0	0	0	1,713	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции)	0	0	0	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
при аварийном выводе самого мощного котла														
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0,840	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
16. Котельная Айвазовского, 4														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0	0	0	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244
Располагаемая тепловая мощность станции	0	0	0	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Располагаемая тепловая мощность нетто	0	0	0	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0,004	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0											
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0	0	0	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0	0	0	0,260	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	1,462	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	2,932	2,932	2,932	2,932	2,932	2,932	2,932	2,932	2,932	2,932	2,932
17. Котельная Акушинского, 92														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0	0	0	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084
Располагаемая тепловая мощность станции	0	0	0	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Располагаемая тепловая мощность нетто	0	0	0	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0											
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0	0	0	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0	0	0	-0,232	-0,232	-0,232	-0,232	-0,232	-0,232	-0,232	-0,232	-0,232	-0,232	-0,232
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116
18. Котельная Акушинского, 94														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0	0	0	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934
Располагаемая тепловая мощность станции	0	0	0	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Располагаемая тепловая мощность нетто	0	0	0	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0,002	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0	0	0	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0	0	0	1,721	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с	0	0	0	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла														
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0,841	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
19. Котельная Акушинского, 96														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0	0	0	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934
Располагаемая тепловая мощность станции	0	0	0	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Располагаемая тепловая мощность нетто	0	0	0	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0	0	0	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0	0	0	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	2,820	2,820	2,820	2,820	2,820	2,820	2,820	2,820	2,820	2,820	2,820
20. Котельная Акушинского, 96 с,з														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0	0	0	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082
Располагаемая тепловая мощность станции	0	0	0	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Располагаемая тепловая мощность нетто	0	0	0	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0	0	0	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0	0	0	-0,232	-0,232	-0,232	-0,232	-0,232	-0,232	-0,232	-0,232	-0,232	-0,232	-0,232
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186

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 Схеме теплоснабжения отсутствуют источники тепловой энергии, чьи зоны действия расположены 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.

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

Расчет радиуса эффективного теплоснабжения не производился по следующим причинам:

- Отсутствие достоверных сведений по технико-экономическим показателям функционирования источников тепловой энергии и тепловым сетям, а также всей системы централизованного теплоснабжения в целом;
- Расположения перспективных потребителей в зоне действия источников тепловой энергии – Махачкалинской ТЭЦ и котельной ДЭМ филиала АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Массовой тенденции к децентрализации, организации индивидуального отопления вновь вводимых жилых домов.

3. РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

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

Существующий и перспективный балансы производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом реализации приоритетного варианта развития Схемы теплоснабжения городского округа, а именно ликвидации части малых котельных ООО «Махачкалатеплосервис», КПРД «ОКХОЗ» (суммарно 50 котельных) и перевода их тепловых нагрузок на источники тепловой энергии АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения», представлены в таблице 3.1.1.

Таблица 3.1.1. Баланс производительности водоподготовительной установки и подпитки тепловой сети от источников теплоснабжающих организаций

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» (ранее ООО «Дагестанэнерго»)													
МТЭЦ													
Проектная производительность ВПУ	м3/ч	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280
Собственные нужды	т/ч	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
Количество баков- аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. 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
Прирост объемов теплоносителя	м3	1004,5	1118,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем сетей теплоснабжения	м3	7976,8	8784,1	8784,1	8784,1	8784,1	8784,1	8784,1	8784,1	8786,8	8847	8847	8847
Объем системы отопления потребителей	м3	3077,1	3388,5	3388,5	3388,5	3388,5	3388,5	3388,5	3388,5	3423,1	3566,6	3566,6	3566,6
Расчетный часовой расход воды для подпитки тепловых сетей, м3/ч	м3/ч	27,6	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	31,15	35,22	35,22	35,22
Резерв (+)/(-)	м3/ч	31,3	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,03	5,51	5,51	5,51
Доля резерва	%	11,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,0	2,0	2,0

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	221,1	243,5	243,5	243,5	243,5	243,5	243,5	243,5	244,33	248,92	248,92	248,92
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	248,71	273,88	273,88	273,88	273,88	273,88	273,88	273,88	273,97	274,49	274,49	274,49
Котельная ДЭМ, Пиковая													
Производительность ВПУ	м3/ч	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
Собственные нужды	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Объем сетей теплоснабжения	м3	1983,7	1983,7	1983,7	1983,7	1983,7	1983,7	1983,7	1983,7	1983,7	1991,4	1991,4	1991,4
Объем системы отопления потребителей	м3	992,6	992,6	992,6	992,6	992,6	992,6	992,6	992,6	992,6	1012,8	1012,8	1012,8
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	66,97	66,97	66,97	66,97	66,97	66,97	66,97	66,97	66,97	67,04	67,04	67,04
Расчетный часовой расход воды для подпитки тепловых сетей, м3/ч	м3/ч	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	8	8	8
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	59,52	59,52	59,52	59,52	59,52	59,52	59,52	59,52	59,52	60,15	60,15	60,15
Резерв (+)/(-)	м3/ч	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,76	7,76	7,76
Доля резерва	%	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,3	10,3	10,3
Котельная БПК													
Производительность ВПУ	м3/ч	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
Собственные нужды	м3/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,2	0,2	0,2
Объем сетей теплоснабжения	м3	327,7	327,7	327,7	327,7	327,7	327,7	327,7	327,7	327,7	335,6	335,6	335,6
Объем системы отопления потребителей	м3	296,4	296,4	296,4	296,4	296,4	296,4	296,4	296,4	296,4	335	335	335
Расчетный часовой расход воды для подпитки тепловых сетей, м3/ч	м3/ч	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	2,49	2,49	2,49

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	14,04	14,04	14,04	14,04	14,04	14,04	14,04	14,04	14,04	14,16	14,16	14,16
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	12,48	12,48	12,48	12,48	12,48	12,48	12,48	12,48	12,48	13,52	13,52	13,52
Резерв (+)/(-)	м3/ч	60,76	60,76	60,76	60,76	60,76	60,76	60,76	60,76	60,76	60,64	60,64	60,64
Доля резерва	%	81	81	81	81	81	81	81	81	81	80,9	80,9	80,9
АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» (ранее ООО «Махачкалатеплоэнерго»)													
Котельная «Научный городок»													
Проектная производительность ВПУ	м3/ч	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Собственные нужды	м3/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
Объем сетей теплоснабжения	м3	55,53	55,53	55,53	55,53	55,53	55,53	55,53	55,53	55,53	55,53	57,03	57,03
Объем системы отопления потребителей	м3	74,88	74,88	74,88	74,88	74,88	74,88	74,88	74,88	74,88	74,88	81,98	81,98
Расчетный часовой расход воды для подпитки тепловых сетей, м3/ч	м3/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,5	0,5
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,8	2,8
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,95	2,95
Резерв(+)/дефицит (-)	м3/ч	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,05	37,05
Доля резерва	%	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	92,6	92,6
Котельная пос. Красноармейск													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Собственные нужды	м3/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Собственные нужды	%	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18
Объем сетей теплоснабжения	м3	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Объем системы отопления потребителей	м3	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Расчетный часовой расход воды для подпитки тепловых	м3/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв(+)/дефицит (-)	м3/ч	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7
Доля резерва	%	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Котельная ул. А. Султана, 100													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Собственные нужды	м3/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Объем сетей теплоснабжения	м3	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Объем системы отопления потребителей	м3	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
Расчетный часовой расход воды для подпитки тепловых сетей, м3/ч	м3/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
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв(+)/дефицит (-)	м3/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Доля резерва	%	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7
Котельная ул. А. Султана, 26													
Производительность ВПУ	м3/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30	30
Собственные нужды	м3/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,9	0,9
Объем сетей теплоснабжения	м3	82,8	82,8	82,8	82,8	82,8	82,8	82,8	82,8	82,8	82,8	84,2	84,2

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Объем системы отопления потребителей	м3	118,2	118,2	118,2	118,2	118,2	118,2	118,2	118,2	118,2	118,2	134,4	134,4
Расчетный часовой расход воды для подпитки тепловых сетей, м3/ч	м3/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,85	0,85
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,42	4,42
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,56	4,56
Резерв(+)/дефицит (-)	м3/ч	24,58	24,58	24,58	24,58	24,58	24,58	24,58	24,58	24,58	24,58	24,54	24,54
Доля резерва	%	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	81,8	81,8
Котельная финансового техникума, пр. Акушинского, 90													
Производительность ВПУ	м3/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Собственные нужды	м3/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Объем сетей теплоснабжения	м3	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8
Объем системы отопления потребителей	м3	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1
Расчетный часовой расход воды для подпитки тепловых сетей, м3/ч	м3/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Резерв(+)/дефицит (-)	м3/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Доля резерва	%	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Котельная I-ЮЗМР													
Производительность ВПУ	м3/ч	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Собственные нужды	м3/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Объем сетей теплоснабжения	м3	259,5	259,5	259,5	259,5	259,5	259,5	259,5	259,5	259,5	259,5	264,9	264,9
Объем системы отопления потребителей	м3	366,1	366,1	366,1	366,1	366,1	366,1	366,1	366,1	366,1	366,1	393,4	393,4
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	13,24	13,24
Расчетный часовой расход воды для подпитки тепловых сетей, м3/ч	м3/ч	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	2,22	2,22
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,16	14,16
Резерв(+)/дефицит (-)	м3/ч	25,41	25,41	25,41	25,41	25,41	25,41	25,41	25,41	25,41	25,41	25,34	25,34
Доля резерва	%	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	63,4	63,4
Котельная «Сепараторов»													
Производительность ВПУ	м3/ч	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40	40
Собственные нужды	м3/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Объем сетей теплоснабжения	м3	107,9	107,9	107,9	107,9	107,9	107,9	107,9	107,9	107,9	107,9	108	108
Объем системы отопления потребителей	м3	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	83,4	83,4
Расчетный часовой расход воды для подпитки тепловых сетей, м3/ч	м3/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,5	0,5
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,83	3,83
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29
Резерв(+)/дефицит (-)	м3/ч	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19
Доля резерва	%	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88
Котельная ул. Мира, 13													

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Проектная производительность ВПУ	м3/ч	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Собственные нужды	м3/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Объем сетей теплоснабжения	м3	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9
Объем системы отопления потребителей	м3	329,7	329,7	329,7	329,7	329,7	329,7	329,7	329,7	329,7	329,7	329,7	329,7
Расчетный часовой расход воды для подпитки тепловых сетей, м3/ч	м3/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
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42
Резерв(+)/дефицит (-)	м3/ч	26,06	26,06	26,06	26,06	26,06	26,06	26,06	26,06	26,06	26,06	26,06	26,06
Доля резерва	%	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65
Котельная IV-ЮЗМР													
Проектная производительность ВПУ	м3/ч	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Собственные нужды	м3/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Объем сетей теплоснабжения	м3	315,4	315,4	315,4	315,4	315,4	315,4	315,4	315,4	315,4	315,4	339,2	339,2
Объем системы отопления потребителей	м3	291,1	291,1	291,1	291,1	291,1	291,1	291,1	291,1	291,1	291,1	370,9	370,9
Расчетный часовой расход воды для подпитки тепловых сетей, м3/ч	м3/ч	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	3,58	3,58
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	14,46	14,46
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,91	13,91
Резерв(+)/дефицит (-)	м3/ч	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,69	15,69
Доля резерва	%	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	52,3	52,3

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Котельная ФАН, ул. Батырмурзаева, 1													
Производительность ВПУ	м3/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Собственные нужды	м3/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Объем сетей теплоснаб-жения	м3	29,84	29,84	29,84	29,84	29,84	29,84	29,84	29,84	29,84	29,84	29,84	29,84
Объем системы отопления потребителей	м3	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7
Расчетный часовой расход воды для подпитки тепловых сетей	м3/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Резерв(+)/дефицит (-)	м3/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Доля резерва	%	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
Котельная Дворца пионеров													
Производительность ВПУ	м3/ч	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250
Собственные нужды	м3/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Объем сетей теплоснабжения	м3	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8	109,9	109,9
Объем системы отопления потребителей	м3	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,9	99,9
Расчетный часовой расход воды для подпитки тепловых сетей	м3/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,54	0,54
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,2	4,2
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,7	4,7
Резерв(+)/дефицит (-)	м3/ч	242,05	242,05	242,05	242,05	242,05	242,05	242,05	242,05	242,05	242,05	242	242
Доля резерва	%	96,82	96,82	96,82	96,82	96,82	96,82	96,82	96,82	96,82	96,82	96,8	96,8
Котельная ул. Дзержинского, 8													

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Производительность ВПУ	м3/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
Собственные нужды	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Объем сетей теплоснабжения	м3	124,6	124,6	124,6	124,6	124,6	124,6	124,6	124,6	124,6	124,6	124,6	124,6
Объем системы отопления потребителей	м3	146,3	146,3	146,3	146,3	146,3	146,3	146,3	146,3	146,3	146,3	146,3	146,3
Расчетный часовой рас-ход воды для подпитки тепловых сетей, м3/ч	м3/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10
Резерв(+)/дефицит (-)	м3/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Доля резерва	%	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6
Котельная НГЧ-6, ул. Комарова, 19а													
Производительность ВПУ	м3/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
Собственные нужды	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем сетей теплоснабжения	м3	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1
Объем системы отопления потребителей	м3	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2
Расчетный часовой расход воды для подпитки тепловых сетей, м3/ч	м3/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Резерв(+)/дефицит (-)	м3/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Доля резерва	%	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Котельная ул. М. Гаджиева, 198													
Производительность ВПУ	м3/ч	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250
Собственные нужды	м3/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Объем сетей теплоснабжения	м3	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
Объем системы отопления потребителей	м3	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5
Расчетный часовой расход воды для подпитки тепловых сетей, м3/ч	м3/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Резерв(+)/дефицит (-)	м3/ч	248,2	248,2	248,2	248,2	248,2	248,2	248,2	248,2	248,2	248,2	248,2	248,2
Доля резерва	%	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3
Котельная ул. М. Гаджиева, 73													
Производительность ВПУ	м3/ч	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350
Собственные нужды	м3/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Объем сетей теплоснабжения	м3	279,8	279,8	279,8	279,8	279,8	279,8	279,8	279,8	279,8	279,8	280,8	280,8
Объем системы отопления потребителей	м3	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	99,7	99,7
Расчетный часовой рас-ход воды для подпитки тепловых сетей, м3/ч	м3/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	1,08	1,08
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,63	7,63
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,41	8,41

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Резерв(+)/дефицит (-)	м3/ч	341,01	341,01	341,01	341,01	341,01	341,01	341,01	341,01	341,01	341,01	340,99	340,99
Доля резерва	%	97,43	97,43	97,43	97,43	97,43	97,43	97,43	97,43	97,43	97,43	97,4	97,4
Котельная ул. Некрасова, 64													
Производительность ВПУ	м3/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Собственные нужды	м3/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
Объем сетей теплоснабжения	м3	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4
Объем системы отопления потребителей	м3	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6
Расчетный часовой расход воды для подпитки тепловых сетей, м3/ч	м3/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Резерв(+)/дефицит (-)	м3/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Доля резерва	%	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1
Котельная ул. Орджоникидзе, 155													
Производительность ВПУ	м3/ч	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350	350
Собственные нужды	м3/ч	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,88	0,88
Объем сетей теплоснабжения	м3	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	25,9	25,9
Объем системы отопления потребителей	м3	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	62,3	62,3
Расчетный часовой рас-ход воды для подпитки тепловых сетей, м3/ч	м3/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,56	0,56
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,81	1,81

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,6	1,6
Резерв(+)/дефицит (-)	м3/ч	348,4	348,4	348,4	348,4	348,4	348,4	348,4	348,4	348,4	348,4	348,39	348,39
Доля резерва	%	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,5	99,5
Котельная ул. Поповича, 31													
Производительность ВПУ	м3/ч	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250
Собственные нужды	м3/ч	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,63	0,63
Объем сетей теплоснабжения	м3	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5
Объем системы отопления потребителей	м3	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	41,4	41,4
Расчетный часовой расход воды для подпитки тепловых сетей, м3/ч	м3/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,24	0,24
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,44	1,44
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,55	1,55
Резерв(+)/дефицит (-)	м3/ч	248,5	248,5	248,5	248,5	248,5	248,5	248,5	248,5	248,5	248,5	248,45	248,45
Доля резерва	%	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,38	99,38
Котельная «Прескон», ул. Салаватова, 21													
Производительность ВПУ	м3/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
Собственные нужды	м3/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Объем сетей теплоснабжения	м3	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6
Объем системы отопления потребителей	м3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3
Расчетный часовой рас-ход воды для подпитки тепловых сетей, м3/ч	м3/ч	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Максимальная под-питка тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Резерв(+)/дефицит (-)	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Доля резерва	%	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8
Котельная ТУСМ-6, ул. Хуршилова													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Собственные нужды	м3/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Объем сетей теплоснабжения	м3	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Объем системы отопления потребителей	м3	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Расчетный часовой расход воды для подпитки тепловых сетей, м3/ч	м3/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Максимальная подпит-ка тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв(+)/дефицит (-)	м3/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Доля резерва	%	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0
Котельная V-ЮЗМП													
Производительность ВПУ	м3/ч	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Собственные нужды	м3/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,1	0,1
Объем сетей теплоснабжения	м3	119,1	119,1	119,1	119,1	119,1	119,1	119,1	119,1	119,1	119,1	131,6	131,6
Объем системы отопления потребителей	м3	147,8	147,8	147,8	147,8	147,8	147,8	147,8	147,8	147,8	147,8	191,3	191,3

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Расчетный часовой расход воды для подпитки тепловых сетей, м3/ч	м3/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	1,79	1,79
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	6,59	6,59
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,15	6,15
Резерв(+)/дефицит (-)	м3/ч	33,89	33,89	33,89	33,89	33,89	33,89	33,89	33,89	33,89	33,89	33,75	33,75
Доля резерва	%	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7	84,4	84,4
Котельная III-ЮЗМП													
Производительность ВПУ	м3/ч	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Собственные нужды	м3/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,1	0,1
Объем сетей теплоснабжения	м3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	157,4	157,4
Объем системы отопления потребителей	м3	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	229,8	229,8
Расчетный часовой рас-ход воды для подпитки тепловых сетей	м3/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	1,25	1,25
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,79	7,79
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,39	8,39
Резерв(+)/дефицит (-)	м3/ч	31,65	31,65	31,65	31,65	31,65	31,65	31,65	31,65	31,65	31,65	31,61	31,61
Доля резерва	%	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,0	79,0
Котельная II-ЮЗМП													
Производительность ВПУ	м3/ч	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Собственные нужды	м3/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,1	0,1
Объем сетей теплоснабжения	м3	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	154,7	154,7

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Объем системы отопления потребителей	м3	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	219,3	219,3
Расчетный часовой рас-ход воды для подпитки тепловых сетей, м3/ч	м3/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	1,32	1,32
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,54	7,54
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,98	7,98
Резерв(+)/дефицит (-)	м3/ч	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07	32,02	32,02
Доля резерва	%	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,1	80,1
Котельная ул. Тимирязева, 15													
Производительность ВПУ	м3/ч	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20	20
Собственные нужды	м3/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,06	0,06
Объем сетей теплоснабжения	м3	282,9	282,9	282,9	282,9	282,9	282,9	282,9	282,9	282,9	282,9	293	293
Объем системы отопления потребителей	м3	340,6	340,6	340,6	340,6	340,6	340,6	340,6	340,6	340,6	340,6	372,7	372,7
Расчетный часовой расход воды для подпитки тепловых сетей, м3/ч	м3/ч	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	2,42	2,42
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	13,42	13,42
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,16	14,16
Резерв(+)/дефицит (-)	м3/ч	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,84	5,84
Доля резерва	%	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,2	29,2
ОАО «Махачкалатеплосервис»													
Котельная Акушинского, 29													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Собственные нужды	м3/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Объем ТС	м3	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Объем СО потребителей	м3	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка	м3/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Доля резерва	%	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9
Котельная школы № 40													
Производительность ВПУ	м3/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
Собственные нужды	м3/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Объем ТС	м3	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
Объем СО потребителей	м3	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка	м3/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Доля резерва	%	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4
Котельная школы-интерната № 4													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Собственные нужды	м3/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Объем ТС	м3	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Объем СО потребителей	м3	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка	м3/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Доля резерва	%	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8
Котельная ул. Невского, 4													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Собственные нужды	м3/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Объем ТС	м3	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Объем СО потребителей	м3	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка	м3/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Доля резерва	%	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
Котельная школы № 36													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Собственные нужды	м3/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Объем ТС	м3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Объем СО потребителей	м3	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка	м3/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
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Доля резерва	%	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7
Котельная ул. Авиацонная, 5													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Собственные нужды	м3/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Объем ТС	м3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Объем СО потребителей	м3	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка	м3/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Доля резерва	%	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7
Котельная администрации Кировского р-на (ул. Авиационная, 19)													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Собственные нужды	м3/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Объем ТС	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем СО потребителей	м3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка	м3/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
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Доля резерва	%	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6
Котельная школы № 12													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Собственные нужды	м3/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Объем ТС	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
Объем СО потребителей	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
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка	м3/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
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Доля резерва	%	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Котельная школа № 35 (п. Ленинкент)													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Собственные нужды	м3/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Объем ТС	м3	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Объем СО потребителей	м3	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/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
Доля резерва	%	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
Котельная ДС № 60													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Собственные нужды	м3/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Объем ТС	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
Объем СО потребителей	м3	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	00
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Доля резерва	%	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7
Котельная ул. Журавлева, 4													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
Собственные нужды	м3/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Объем ТС	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
Объем СО потребителей	м3	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Доля резерва	%	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0
Котельная ул. М. Гаджиева 210а													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0	0
Собственные нужды	м3/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0	0
Объем ТС	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0	0
Объем СО потребителей	м3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	0	0
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка	м3	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0	0
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0	0
Резерв(+)/дефицит(-)	%	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0	0
Доля резерва	м3/ч	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	0	0
Котельная школы № 45, п. Шамхал													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Собственные нужды	м3/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Объем ТС	м3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Объем СО потребителей	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
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Доля резерва	%	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6
Котельная начальной школы № 45, п. Шамхал													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Собственные нужды	м3/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Объем ТС	м3	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Объем СО потребителей	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

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Доля резерва	%	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7
Котельная школы № 47, п. Шамхал													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Собственные нужды	м3/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Объем ТС	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
Объем СО потребителей	м3	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Доля резерва	%	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0
Котельная школы № 49, п. Шамхал													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Собственные нужды	м3/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Объем ТС	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
Объем СО потребителей	м3	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/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
Доля резерва	%	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1
Школа № 44, п. Шам.-Тер.													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Собственные нужды	м3/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Объем ТС	м3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Объем СО потребителей	м3	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Доля резерва	%	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9
Котельная ДС № 41													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0	0
Собственные нужды	м3/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем ТС	м3	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0	0
Объем СО потребителей	м3	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0	0
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0	0
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0	0
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0
Доля резерва	%	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	0	0
Котельная школы-интерната для слабослышащих детей п. Ленинкент													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Собственные нужды	м3/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Объем ТС	м3	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
Объем СО потребителей	м3	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Доля резерва	%	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6
Котельная школы № 21, п. Сулак													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Собственные нужды	м3/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Объем ТС	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
Объем СО потребителей	м3	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Доля резерва	%	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6
Котельная школы № 25, п. Красноармейск													
Производительность ВПУ	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	м3/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем ТС	м3	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Объем СО потребителей	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
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Расход воды для подпитки	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3
Доля резерва	%	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Котельная ДК п. Шамхал-Термен													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Собственные нужды	м3/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Объем ТС	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
Объем СО потребителей	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
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Доля резерва	%	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5
Котельная здания администрации п. Сулак													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Собственные нужды	м3/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Объем ТС	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
Объем СО потребителей	м3	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/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
Доля резерва	%	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
Котельная Нефтекачки № 1													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Собственные нужды	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем ТС	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
Объем СО потребителей	м3	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/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
Доля резерва	%	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1
Котельная Нефтекачки № 2													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Собственные нужды	м3/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем ТС	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
Объем СО потребителей	м3	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/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
Доля резерва	%	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8
Котельная ул. Грозненская, 43													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0	0	0	0
Собственные нужды	м3/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0	0	0	0
Объем ТС	м3	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0	0	0	0

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Объем СО потребителей	м3	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	0	0	0	0
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0	0	0	0
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0	0	0	0
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0	0	0	0
Доля резерва	%	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	0	0	0	0
Котельная ул. Акушинского, 3													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0	0
Собственные нужды	м3/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0	0
Объем ТС	м3	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	0	0
Объем СО потребителей	м3	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	0	0
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0	0
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0	0
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0	0
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0	0
Доля резерва	%	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	0	0
Котельная ул. Бейбулатова, 18													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0	0	0	0
Собственные нужды	м3/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0	0	0	0
Объем ТС	м3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0	0	0	0
Объем СО потребителей	м3	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0	0	0	0
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0	0	0	0
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0	0	0	0
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0	0	0	0
Доля резерва	%	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	0	0	0	0
Котельная Степной поселок													
Производительность ВПУ	м3/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	0	0	0
Собственные нужды	м3/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0	0	0

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Объем ТС	м3	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	0	0	0
Объем СО потребителей	м3	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	0	0	0
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0	0	0
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0	0	0
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0	0	0
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0	0	0
Доля резерва	%	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	0	0	0
Котельная школы № 46													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Собственные нужды	м3/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Объем ТС	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
Объем СО потребителей	м3	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/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
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Доля резерва	%	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8
Котельная школы № 57, Н. Тарки													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Собственные нужды	м3/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем ТС	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
Объем СО потребителей	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
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды для подпитки	м3/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
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/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
Доля резерва	%	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6
Котельная школы № 19 (Тарки)													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Собственные нужды	м3/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Объем ТС	м3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Объем СО потребителей	м3	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/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
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Доля резерва	%	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6
Котельная школы № 53 (п. Турали)													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Собственные нужды	м3/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Объем ТС	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
Объем СО потребителей	м3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды для подпитки	м3/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
Нормативная аварийная подпитка	м3/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
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Доля резерва	%	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4
Котельная школа № 32 (п. Н. Кяхулай)													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Собственные нужды	м3/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Объем ТС	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
Объем СО потребителей	м3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Доля резерва	%	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2
Котельная школы № 48 (Н.Кяхулай) (старый корпус)													

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Производительность ВПУ	м3/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Собственные нужды	м3/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Объем ТС	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
Объем СО потребителей	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
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/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
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Доля резерва	%	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5
Котельная школы № 48 (Н. Кяхулай) (новый корпус)													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Собственные нужды	м3/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Объем ТС	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
Объем СО потребителей	м3	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/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
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Доля резерва	%	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3
Котельная пос. Н. Хушет													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Собственные нужды	м3/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Объем ТС	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
Объем СО потребителей	м3	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Доля резерва	%	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0
Котельная ул. Гагарина, 50													

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Производительность ВПУ	м3/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0	0
Собственные нужды	м3/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0	0
Объем ТС	м3	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	0	0
Объем СО потребителей	м3	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	0	0
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0	0
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0	0
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0	0
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0	0
Доля резерва	%	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	0	0
Котельная ул. 3. Космодемьянской, 60													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0	0	0
Собственные нужды	м3/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0	0	0
Объем ТС	м3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0	0	0
Объем СО потребителей	м3	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	0	0	0
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0	0	0
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0	0	0
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0	0	0
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0	0	0
Доля резерва	%	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	0	0	0
Котельная 3. Космодемьянской, 58													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0	0	0
Собственные нужды	м3/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0	0	0
Объем СО потребителей	м3	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	0	0	0
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0	0	0
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0	0	0
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0	0	0
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0	0	0
Доля резерва	%	59,3	59,3	59,3	59,3	59,3	59,3	59,3	59,3	59,3	0	0	0

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Котельная ул. Гамидова, 42													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Собственные нужды	м3/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Объем ТС	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
Объем СО потребителей	м3	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Доля резерва	%	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2
Котельная ул. А. Султана, 1													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0	0	0
Собственные нужды	м3/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0	0	0
Объем ТС	м3	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	0	0	0
Объем СО потребителей	м3	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	0	0	0
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0	0	0
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0	0	0
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0	0	0
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0	0	0
Доля резерва	%	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	0	0	0
Котельная ул. З. Космодемьянской, 1													
Производительность ВПУ	м3/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0	0
Собственные нужды	м3/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0
Объем ТС	м3	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	0	0
Объем СО потребителей	м3	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	0	0
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0	0
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0	0
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0	0
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0	0

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Доля резерва	%	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	0	0
Котельная ул. А. Султана, 12													
Производительность ВПУ	м3/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,00	1,0	1,0	1,0	1,0	0	0
Собственные нужды	м3/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0
Объем ТС	м3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	0	0
Объем СО потребителей	м3	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	0	0
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0	0
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0	0
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0	0
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0	0
Доля резерва	%	59,3	59,3	59,3	59,3	59,3	59,3	59,3	59,3	59,3	59,3	0	0
Котельная ул. И. Казака, 43													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0	0	0	0
Собственные нужды	м3/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0	0	0	0
Объем ТС	м3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0	0	0	0
Объем СО потребителей	м3	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	0	0	0	0
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0	0	0	0
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0	0	0	0
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0	0	0	0
Доля резерва	%	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	0	0	0	0
Котельная школы № 56 Г-2													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Собственные нужды	м3/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Объем ТС	м3	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Объем СО потребителей	м3	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Доля резерва	%	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3
Котельная ул. Дзержинского, 14													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0	0
Собственные нужды	м3/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0	0
Объем ТС	м3	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0	0
Объем СО потребителей	м3	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0	0
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0	0
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0	0
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0	0
Доля резерва	%	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	0	0
Котельная ул. Шамила, 103													
Производительность ВПУ	м3/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0	0	0
Собственные нужды	м3/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0	0	0
Объем ТС	м3	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	0	0	0
Объем СО потребителей	м3	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	0	0	0
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0	0	0
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0	0	0
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0	0	0
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0	0	0
Доля резерва	%	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	0	0	0
Котельная ул. Николаева, 12													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0	0	0	0
Собственные нужды	м3/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0	0	0	0
Объем ТС	м3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0	0	0	0
Объем СО потребителей	м3	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	0	0	0	0
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0	0	0	0
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0	0	0	0
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0	0	0	0

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Доля резерва	%	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	0	0	0	0
Котельная ул. 3. Космодемьянской, 54													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0	0	0
Собственные нужды	м3/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0	0	0
Объем ТС	м3	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	0	0	0
Объем СО потребителей	м3	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	0	0	0
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0	0	0
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0	0	0
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0	0	0
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0	0	0
Доля резерва	%	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	0	0	0
Котельная ул. 3. Космодемьянской, 12а													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Собственные нужды	м3/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Объем ТС	м3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Объем СО потребителей	м3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Доля резерва	%	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9
Котельная школы № 31													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Собственные нужды	м3/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Объем ТС	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
Объем СО потребителей	м3	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/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
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Доля резерва	%	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2
Котельная ДС № 90													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Собственные нужды	м3/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Объем СО потребителей	м3	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Доля резерва	%	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1
Котельная ДС № 37													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Собственные нужды	м3/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Объем ТС	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
Объем СО потребителей	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
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/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
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Доля резерва	%	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6
Котельная ул. Бейбулатова, 15													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0	0	0	0
Собственные нужды	м3/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0	0	0	0
Объем ТС	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0	0	0	0
Объем СО потребителей	м3	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	0	0	0	0
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0	0	0	0

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0	0	0	0
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0	0	0	0
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0	0	0	0
Доля резерва	%	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	0	0	0	0
Котельная ул. Орджоникидзе, 3													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0	0	0
Собственные нужды	м3/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0	0	0
Объем ТС	м3	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0	0	0
Объем СО потребителей	м3	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	0	0	0
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0	0
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0	0	0
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0	0	0
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0	0	0
Доля резерва	%	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	0	0	0
Котельная ул. Орджоникидзе, 64													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0	0
Собственные нужды	м3/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0	0
Объем ТС	м3	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0	0
Объем СО потребителей	м3	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	0	0
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0	0
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0	0
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0	0
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0	0
Доля резерва	%	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3	0	0
Котельная ул. Заманова, 43													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0	0	0
Собственные нужды	м3/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0	0	0
Объем ТС	м3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0	0	0
Объем СО потребителей	м3	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	0	0	0

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0	0
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0	0	0
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0	0	0
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0	0	0
Доля резерва	%	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	0	0	0
Котельная ул. Заманова, 45													
Производительность ВПУ	м3/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	0	0	0
Собственные нужды	м3/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0	0	0
Объем ТС	м3	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	0	0	0
Объем СО потребителей	м3	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	0	0	0
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0	0	0
Расход воды для подпитки	м3/ч	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	0	0	0
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	0	0	0
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	0	0	0
Доля резерва	%	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	0	0	0
Котельная ул. Ленина, 2/ул. Гамзатова, 2													
Производительность ВПУ	м3/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0	0	0
Собственные нужды	м3/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0	0	0
Объем ТС	м3	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	0	0	0
Объем СО потребителей	м3	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	0	0	0
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0	0	0
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0	0	0
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0	0	0
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0	0	0
Доля резерва	%	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	0	0	0
Котельная ул. М. Гаджиева, 5													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0	0	0
Собственные нужды	м3/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0	0	0

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Объем ТС	м3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	0	0	0
Объем СО потребителей	м3	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	0	0	0
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0	0	0
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0	0	0
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0	0	0
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0	0	0
Доля резерва	%	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	0	0	0
Котельная ул. Пушкина, 25													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0	0	0	0
Собственные нужды	м3/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0	0	0	0
Объем ТС	м3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0	0	0	0
Объем СО потребителей	м3	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	0	0	0	0
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0	0	0	0
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0	0	0	0
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0	0	0	0
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0	0	0	0
Доля резерва	%	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	0	0	0	0
Котельная ул. Дахадаева 5													
Производительность ВПУ	м3/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,00	1,00	1,00	0	0	0
Собственные нужды	м3/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0	0	0
Объем ТС	м3	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0	0	0
Объем СО потребителей	м3	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	0	0	0
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0	0	0
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0	0	0
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0	0	0
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0	0	0
Доля резерва	%	48,2	48,2	48,2	48,2	48,2	48,2	48,2	48,2	48,2	0	0	0
Котельная ул. Набережная, 1													
Производительность ВПУ	м3/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0	0	0

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Собственные нужды	м3/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0	0	0
Объем ТС	м3	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	0	0	0
Объем СО потребителей	м3	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	0	0	0
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0	0	0
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0	0	0
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0	0	0
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0	0	0
Доля резерва	%	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	0	0	0
Котельная ул. Дахадаева, 44													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0	0	0	0
Собственные нужды	м3/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0	0	0	0
Объем ТС	м3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	0	0	0	0
Объем СО потребителей	м3	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	0	0	0	0
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0	0	0	0
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0	0	0	0
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0	0	0	0
Доля резерва	%	76,5	76,5	76,5	76,5	76,5	76,5	76,5	76,5	0	0	0	0
Котельная школы № 20 (Альбурикент)													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Собственные нужды	м3/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Объем ТС	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
Объем СО потребителей	м3	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/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
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Доля резерва	%	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8
Котельная ДС № 4													

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Производительность ВПУ	м3/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Собственные нужды	м3/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Объем ТС	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
Объем СО потребителей	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
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/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
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Доля резерва	%	73,5	73,5	73,5	73,5	73,5	73,5	73,5	73,5	73,5	73,5	73,5	73,5
Котельная ДС № 12													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Собственные нужды	м3/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Объем ТС	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
Объем СО потребителей	м3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Доля резерва	%	67,1	67,1	67,1	67,1	67,1	67,1	67,1	67,1	67,1	67,1	67,1	67,1
Котельная СКЖД													
Производительность ВПУ	м3/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0	0	0
Собственные нужды	м3/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0	0	0
Объем ТС	м3	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	0	0	0
Объем СО потребителей	м3	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	0	0	0
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0	0	0
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0	0	0
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0	0	0
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0	0	0
Доля резерва	%	65,4	65,4	65,4	65,4	65,4	65,4	65,4	65,4	65,4	0	0	0

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Котельная ул. Орджоникидзе, 169													
Производительность ВПУ	м3/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0	0
Собственные нужды	м3/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0	0
Объем ТС	м3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	0	0
Объем СО потребителей	м3	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	0	0
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0	0
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0	0
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0	0
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0	0
Доля резерва	%	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	0	0
Котельная ул. Виноградная, 18													
Производительность ВПУ	м3/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0	0
Собственные нужды	м3/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0	0
Объем ТС	м3	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	0	0
Объем СО потребителей	м3	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	0	0
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0	0
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0	0
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0	0
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0	0
Доля резерва	%	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	0	0
Котельная ул. Шамиля, 14													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0	0
Собственные нужды	м3/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0	0
Объем ТС	м3	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	0	0
Объем СО потребителей	м3	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	0	0
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0	0
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0	0
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0	0

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0	0
Доля резерва	%	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	0	0
Котельная ул. Акушинского, 16													
Производительность ВПУ	м3/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0	0
Собственные нужды	м3/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0	0
Объем ТС	м3	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	0	0
Объем СО потребителей	м3	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	0	0
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0	0
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0	0
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0	0
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0	0
Доля резерва	%	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	0	0
Котельная ул. Шамяля, 19													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0	0
Собственные нужды	м3/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0	0
Объем ТС	м3	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0	0
Объем СО потребителей	м3	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	0	0
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0	0
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0	0
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0	0
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0	0
Доля резерва	%	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	0	0
Котельная Кадетского корпуса													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Собственные нужды	м3/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Объем ТС	м3	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Объем СО потребителей	м3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/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

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Доля резерва	%	83,5	83,5	83,5	83,5	83,5	83,5	83,5	83,5	83,5	83,5	83,5	83,5
Котельная ул. Акушинского, 28													
Производительность ВПУ	м3/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	0	0
Собственные нужды	м3/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0	0
Объем ТС	м3	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	0	0
Объем СО потребителей	м3	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	0	0
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0	0
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0	0
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0	0
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0	0
Доля резерва	%	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	0	0
Котельная ул. Батумская, 4,6													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0	0	0
Собственные нужды	м3/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0	0	0
Объем СО потребителей	м3	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	0	0	0
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0	0	0
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0	0	0
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0	0	0
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0	0	0
Доля резерва	%	66,5	66,5	66,5	66,5	66,5	66,5	66,5	66,5	66,5	0	0	0
Котельная ул. Портовское шоссе													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0	0	0
Собственные нужды	м3/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0	0	0
Объем ТС	м3	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0	0	0
Объем СО потребителей	м3	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	0	0	0

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0	0
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0	0	0
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0	0	0
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0	0	0
Доля резерва	%	75,8	75,8	75,8	75,8	75,8	75,8	75,8	75,8	75,8	0	0	0
Котельная ул. Буйнакского, 61													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0	0	0
Собственные нужды	м3/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0	0	0
Объем ТС	м3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0	0	0
Объем СО потребителей	м3	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	0	0	0
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0	0
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0	0	0
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0	0	0
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0	0	0
Доля резерва	%	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	0	0	0
Котельная ул. Шамиля, 5 ДОСААФ													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0	0
Собственные нужды	м3/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0	0
Объем ТС	м3	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	0	0
Объем СО потребителей	м3	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	0	0
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0	0
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0	0
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0	0
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0	0
Доля резерва	%	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	0	0
Котельная ул. Энгельса, 39													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0	0

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Собственные нужды	м3/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0	0
Объем ТС	м3	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	0	0
Объем СО потребителей	м3	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	0	0
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0	0
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0	0
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0	0
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0	0
Доля резерва	%	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	0	0
Котельная ул. Акушинского, 30													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0	0
Собственные нужды	м3/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0	0
Объем ТС	м3	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	0	0
Объем СО потребителей	м3	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	0	0
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0	0
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0	0
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0	0
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0	0
Доля резерва	%	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	0	0
Котельная ул. Акушинского, 906													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Собственные нужды	м3/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Объем ТС	м3	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Объем СО потребителей	м3	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Доля резерва	%	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Котельная ул. Акушинского, 1 б, 7 линия													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Собственные нужды	м3/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Объем ТС	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
Объем СО потребителей	м3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/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
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Доля резерва	%	86,7	86,7	86,7	86,7	86,7	86,7	86,7	86,7	86,7	86,7	86,7	86,7
Котельная Акушинского, 48, 7линия													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Собственные нужды	м3/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Объем ТС	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
Объем СО потребителей	м3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/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
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Доля резерва	%	87,7	87,7	87,7	87,7	87,7	87,7	87,7	87,7	87,7	87,7	87,7	87,7
Котельная школы № 26													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Собственные нужды	м3/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Объем ТС	м3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Объем СО потребителей	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
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Доля резерва	%	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5
Котельная школы № 42													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Собственные нужды	м3/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Объем ТС	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
Объем СО потребителей	м3	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Доля резерва	%	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3
Котельная ул. Солдатская, д. 7													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Собственные нужды	м3/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Объем ТС	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
Объем СО потребителей	м3	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Доля резерва	%	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6
Котельная ул. Хуршилова, 96													
Производительность ВПУ	м3/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
Собственные нужды	м3/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Объем ТС	м3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Объем СО потребителей	м3	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/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
Доля резерва	%	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3
Котельная ул. Хуршилова, 16													
Производительность ВПУ	м3/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
Собственные нужды	м3/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Объем ТС	м3	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Объем СО потребителей	м3	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Доля резерва	%	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6
Котельная ул. Акушинского, 55													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0	0
Собственные нужды	м3/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0	0
Объем ТС	м3	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	0	0
Объем СО потребителей	м3	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	0	0
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0	0
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0	0
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0	0
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0	0
Доля резерва	%	60,3	60,3	60,3	60,3	60,3	60,3	60,3	60,3	60,3	60,3	0	0
Котельная школы № 54 п. Семендер													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Собственные нужды	м3/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Объем ТС	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
Объем СО потребителей	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

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды для подпитки	м3/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
Нормативная аварийная подпитка	м3/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
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Доля резерва	%	84,9	84,9	84,9	84,9	84,9	84,9	84,9	84,9	84,9	84,9	84,9	84,9
Перова, 15													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Собственные нужды	м3/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Объем ТС	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем СО потребителей	м3	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/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
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Доля резерва	%	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2
Котельная ул. Акушинского, 88													
Производительность ВПУ	м3/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
Собственные нужды	м3/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Объем ТС	м3	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Объем СО потребителей	м3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Доля резерва	%	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0
Котельная ул. Перова, 9													
Производительность ВПУ	м3/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Собственные нужды	м3/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Объем ТС	м3	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Объем СО потребителей	м3	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Доля резерва	%	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1
Котельная ул. Айвазовского, 4													
Производительность ВПУ	м3/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Собственные нужды	м3/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Объем ТС	м3	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
Объем СО потребителей	м3	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Доля резерва	%	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
Котельная ул. Акушинского, 94													
Производительность ВПУ	м3/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
Собственные нужды	м3/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Объем ТС	м3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Объем СО потребителей	м3	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Доля резерва	%	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7
Котельная ул. Акушинского, 92													
Производительность ВПУ	м3/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
Собственные нужды	м3/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Объем ТС	м3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Объем СО потребителей	м3	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Доля резерва	%	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5
Котельная ул. Акушинского, 96													
Производительность ВПУ	м3/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
Собственные нужды	м3/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Объем ТС	м3	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1
Объем СО потребителей	м3	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Расход воды для подпитки	м3/ч	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Доля резерва	%	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5
Котельная роддома № 2													
Производительность ВПУ	м3/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0	0
Собственные нужды	м3/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0	0
Объем ТС	м3	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	0	0
Объем СО потребителей	м3	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	0	0
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0	0
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0	0
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0	0
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0	0
Доля резерва	%	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	0	0
Котельная роддома № 1													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Собственные нужды	м3/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Объем ТС	м3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Объем СО потребителей	м3	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Доля резерва	%	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4
Котельная ул. Акушинского, 94													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Собственные нужды	м3/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Объем ТС	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем СО потребителей	м3	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Доля резерва	%	57,4	57,4	57,4	57,4	57,4	57,4	57,4	57,4	57,4	57,4	57,4	57,4
Котельная гериатрического центра, ул.Орджоникидзе,73													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Собственные нужды	м3/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Объем ТС	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем СО потребителей	м3	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/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
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Доля резерва	%	60,8	60,8	60,8	60,8	60,8	60,8	60,8	60,8	60,8	60,8	60,8	60,8
Котельная Республиканского перинатального центр по адресу пр. Акушинского 7-я линия, 2а, мощностью 3 Гкал/ч													

Наименование котельной	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Производительность ВПУ	м3/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0	0
Собственные нужды	м3/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0	0
Объем ТС	м3	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	0	0
Объем СО потребителей	м3	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	0	0
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0	0
Расход воды для подпитки	м3/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0	0
Нормативная аварийная подпитка	м3/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0	0
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0	0
Доля резерва	%	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	0	0
Встроенная котельная прокуратуры Кировского района по ул. Л.Чайкиной мощностью 0,25 Гкал/ч													
Производительность ВПУ	м3/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Собственные нужды	м3/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Объем ТС	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем СО потребителей	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
Максимальная подпитка ТС в период повреждения	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды для подпитки	м3/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
Нормативная аварийная подпитка	м3/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
Резерв(+)/дефицит(-)	м3/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Доля резерва	%	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4

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

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения приведены в Таблице 3.1.1.

4. РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа

Основными вариантами перспективного развития систем централизованного теплоснабжения городского округа «город Махачкала» являются вариант обеспечения теплоснабжением перспективных потребителей:

- вариант №1. Строительство новой тепломагистрали Ду1000 от Махачкалинской ТЭЦ протяженностью 4,5 км в двухтрубном исчислении;
- вариант №2. Строительство нового источника тепловой энергии в месте локации комплексной застройки «Лазурный берег»;
- вариант №3. Строительство на I этапе нового локального источника тепловой энергии в месте локации комплексной застройки «Лазурный берег», на II этапе – новой тепломагистрали Ду1000 от Махачкалинской ТЭЦ с переводом котельной в режим работы ЦТП и выводом её в резерв.

Также существуют подварианты:

– Подварианты по режимам работы самой крупной системы централизованного теплоснабжения, включающей в себя три источника тепловой энергии (Махачкалинская ТЭЦ, котельная ДЭМ, котельная Пиковая), которые в отопительный период параллельно работают на единую тепловую сеть. В качестве вариантов перспективных развития данной системы централизованного теплоснабжения рассматривается:

- Подвариант №1. Переход на температурный график 130/70°C, что позволит исключить перекладку головных участков магистральных тепловых сетей с увеличением диаметра;
- Подвариант №2. Регулирование отпуска тепловой энергии по температурному графику 95/70°C с проведением перекладок магистральных тепловых сетей с увеличением диаметра;
- Подвариант №3. Сохранение фактически сложившегося температурного графика 77/52°C.

– Подварианты по оптимизации структуры генерирующих тепловых мощностей в системе централизованного теплоснабжения г. Махачкала с учетом обеспечения теплоснабжением перспективных потребителей:

- Подвариант №1. Сохранение существующих зон действия источников АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения», ОАО «Махачкалатеплосервис» и КПРД «ОКХОЗ» с

проведением необходимых реконструкций существующих источников ОАО «Махачкалатеплосервис» и КПРД «ОКХОЗ» с учетом мероприятий по обеспечению теплоснабжения перспективных потребителей;

- Подвариант №2. Ликвидация котельных малой мощности ОАО «Махачкалатеплосервис» и КПРД «ОКХОЗ» с переводом тепловых нагрузок потребителей на источники тепловой энергии АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» с соответствующими мероприятиями по строительству тепловых сетей и проведению реконструкции существующих тепловых сетей с увеличением диаметра, с учетом мероприятий по обеспечению теплоснабжения перспективных потребителей.

Все остальные рассмотренные варианты являются «вспомогательными».

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа

Сопоставление капитальных затрат и эффектов подварианта №1 и №2 производится в нижеследующей таблице 4.2.1

Таблица 4.2.1. Капитальные затраты на мероприятия по развитию систем централизованного теплоснабжения в части развития системы транспорта и распределения тепловой энергии (тепловых сетей), а также в части оптимизации структуры генерирующих тепловых мощностей в системе централизованного теплоснабжения г. Махачкала с учетом обеспечения теплоснабжением перспективных потребителей

Мероприятие	Подвариант №1	Подвариант №2
	Сохранение существующей структуры источников тепловой энергии и тепловых сетей (в существующих границах зон действия источников)	Перевод тепловых нагрузок потребителей с ликвидируемых котельных на источники АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»
Реконструкция 50 котельных ОАО «Махачкалатеплосервис» и КПРД «ОКХОЗ», которые ликвидируются при реализации варианта №2, тыс. руб.	944 208,09	0,00
Строительство, реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных и перевода их тепловых нагрузок на источники АО «Единый оператор Республики Дагестан	0,00	745 568,19

Мероприятие	Подвариант №1	Подвариант №2
	Сохранение существующей структуры источников тепловой энергии и тепловых сетей (в существующих границах зон действия источников)	Перевод тепловых нагрузок потребителей с ликвидируемых котельных на источники АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»
в сфере водоснабжения и водоотведения», тыс. руб.		
Всего, тыс. руб.:	944 208,09	745 568,19

Величина капитальных затрат на развития системы теплоснабжения по подварианту №2 меньше величины капитальных затрат на реконструкцию 50 котельных при варианте №1 на 21%.

Среднее значение УРУТ на источниках тепловой энергии ОАО «Махачкалатеплосервис» составляет 167,34 кг у.т./Гкал, УРУТ на источниках тепловой энергии КПРД «ОКХОЗ» в диапазоне [156,99-164,21] кг у.т./Гкал, при этом УРУТ на Махачкалинской ТЭЦ – 141,2 кг у.т./Гкал, УРУТ на котельной ДЭМ – 143,51 кг у.т./Гкал, УРУТ на котельной БПК – 145,85 кг у.т./Гкал. Повышение эффективности использования топлива при реализации варианта №2 оценивается в денежном выражении в размере 2 593,55 тыс. руб. в год.

Кроме того, увеличение отпуска тепловой энергии с Махачкалинской ТЭЦ при реализации подварианта №2 в размере 34 734 Гкал/год приведет к увеличению выработки электроэнергии на тепловом потреблении в размере 7 656,0 тыс. кВтч, что в денежном выражении при среднегодовой стоимости продажи электроэнергии 2,0 руб./кВтч, составит 15 312,09 тыс. руб. в год.

Таким образом, наиболее эффективным вариантом развития системы централизованного теплоснабжения городского округа «город Махачкала» является подвариант №2, характеризующийся оптимизацией структуры генерирующих тепловых мощностей в системе централизованного теплоснабжения г. Махачкала, посредством ликвидации 50-ти котельных малой мощности ОАО «Махачкалатеплосервис» и КПРД «ОКХОЗ» с переводом тепловых нагрузок потребителей на источники тепловой энергии АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» с соответствующими мероприятиями по строительству тепловых сетей и проведению реконструкции существующих тепловых сетей с увеличением диаметра, с учетом мероприятий по обеспечению теплоснабжения перспективных потребителей.

5. 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 городского округа, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения

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

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

Самым крупным источником тепловой энергии в системах централизованного теплоснабжения АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» и города в целом является Махачкалинская ТЭЦ (МТЭЦ) с установленной тепловой мощностью 256 Гкал/ч и электрической – 18 МВт. МТЭЦ имеет в своем составе три турбоагрегата (ПР-6-35/10/1,2 М), три энергетических котлоагрегата (БКЗ-75-39 ГМ), два пиковых водогрейных котлоагрегата (ПТВМ-50) и редуционно-охладительную установку (РОУ).

В Таблице 5.2.1 приведены характеристики энергетических котлов, паровых турбин и пиковых водогрейных котлов Махачкалинской ТЭЦ.

Реконструкция и (или) модернизация Махачкалинской ТЭЦ для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок не требуется. Все мероприятия на Махачкалинской ТЭЦ относятся к выполнению ремонтных работ.

Согласно Заключению №0317-ТУ-2023 экспертизы промышленной безопасности на технической устройстве – паровой котел БКЗ-75-39 ГМ ст.№4, объект экспертизы соответствует требованиям промышленной безопасности, срок дальнейшей безопасной эксплуатации составляет 3 года до 06.06.2026. В соответствии с актом технического освидетельствования турбогенератора №2 от 29.09.2022, турбогенератор с вспомогательным оборудованием и присоединениями находится в удовлетворительном состоянии и признан работоспособным, выдано заключение о дальнейшей эксплуатации турбогенератора №2 до сентября 2025г. Заключение экспертизы промышленной безопасности на техническое устройство – водогрейный котел ПТВМ-50 ст.№1 (БК-1) соответствует требованиям промышленной безопасности, срок дальнейшей безопасной эксплуатации составляет 5 лет, до 05.12.2028. Пиковый водогрейный котел ст.№2 (БК-2) находится на консервации.

Решение о реконструкции / замене основного оборудования и водогрейных котлов Махачкалинской ТЭЦ может быть принято при последующих актуализациях схемы теплоснабжения по результатам экспертиз промышленной безопасности на технической устройстве в 2025-2028гг.

Необходимо особо отметить, что проектами инвестиционных программ и концессионного соглашения АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» не предусмотрены мероприятия по замене основного оборудования Махачкалинской ТЭЦ. Рекомендуется при последующих разработках (актуализациях) схемы теплоснабжения в 2025-2028 гг. рассмотреть вопросы необходимости модернизации основного оборудования Махачкалинской ТЭЦ.

Таблица 5.2.1. Характеристики основного технологического оборудования и водогрейных котлов МТЭЦ.

ст.№	Подкласс оборудования	Тип (марка) оборудования	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы (парковый ресурс), лет	Наработка с начала эксплуатации, экв.ч	Год проведения последнего капитального ремонта	Наработка с последнего капитального ремонта на конец отчетного периода, ч (экв. ч)	Ожидаемый год достижения нормативного (назначенного) срока службы (ресурса)
6	Котел барабанный	БКЗ-75-39 ГМ-2	1998	45	86 020	2017	17832	2043
5	Котел барабанный	БКЗ-75-39 ГМ-2	1996	45	87 329	2021	4118	2041
4	Котел барабанный	БКЗ-75-39 ГМ	1971	45	252 401	2022	3078	2026
3	Турбина паровая с противодавлением	ПР-6-35/10/1,2 М	1998	45	114 001	2022	1417	2043
2	Турбина паровая с противодавлением	ПР-6-35/10/1,2 М	1983	45	165 568	2018	21187	2028
1	Турбина паровая с противодавлением	ПР-6-35/10/1,2 М	1994	45	121 407	2019	19101	2039
БК-2	Котел водогрейный	ПТВМ-50	1983	45	0	1983	-	2025
БК-1	Котел водогрейный	ПТВМ-50	1971	45	3 403	2022	-	2028

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

Предложений по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения приоритетным вариантом развития Схемы теплоснабжения не предусмотрено.

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

Самая крупная системы централизованного теплоснабжения г.о. «город Махачкала» включает в себя три источника тепловой энергии ООО «Дагестанэнерго» (Махачкалинская ТЭЦ, котельная ДЭМ, котельная Пиковая), которые в отопительный период параллельно работают на единую тепловую сеть. В связи с тем, что все три источника эксплуатируются ООО «Дагестанэнерго», теплоснабжающая организация самостоятельно принимает решение по загрузке каждого из источников, исходя из возможностей секционирования в единой тепловой сети.

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

Для оптимизации структуры генерирующих тепловых мощностей в системе централизованного теплоснабжения г. Махачкала приоритетным вариантом развития схемы теплоснабжения предусмотрена ликвидация 50-ти котельных малой мощности ОАО «Махачкалатеплосервис» и КПРД «ОКХОЗ» с переводом тепловых нагрузок потребителей на источники тепловой энергии АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» с соответствующими мероприятиями по строительству тепловых сетей и проведению реконструкции существующих тепловых сетей с увеличением диаметра, с учетом мероприятий по обеспечению теплоснабжения перспективных потребителей.

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

Переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии приоритетным вариантом развития Схемы теплоснабжения не предусмотрено.

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

Перевод 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, приоритетным вариантом развития Схемы теплоснабжения не предусмотрено.

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

Самая крупная системы централизованного теплоснабжения г.о. «город Махачкала» включает в себя три источника тепловой энергии ООО «Дагестанэнерго» (Махачкалинская ТЭЦ, котельная ДЭМ, котельная Пиковая), которые в отопительный период параллельно работают на единую тепловую сеть. Утвержденный температурный график на всех трех источниках тепловой энергии – 95/70°C. Изменение температурного графика не предполагается.

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

Ввод новых мощностей приоритетным вариантом развития Схемы теплоснабжения не предусмотрен.

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

Ввод новых и реконструкция существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива приоритетным вариантом развития Схемы теплоснабжения не предусмотрен.

6. РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

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

Предложения по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) находятся в разделе по предложениям 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.

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

Все основные перспективные потребители городского округа «город Махачкала», приведенные в Генеральном плане городского округа «город Махачкала» будут обеспечены тепловой энергией посредством строительства новых трубопроводов тепловых сетей и перекладки ряда участков существующих магистральных тепловых сетей с увеличением диаметра (пункт 8.6 Главы 8 Обосновывающих материалов) от Махачкалинской ТЭЦ, за исключением одного объекта комплексно-го развития территории «Лазурный берег» с суммарной тепловой нагрузкой 100 Гкал/ч.

Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах городского округа представлены в таблице 6.2.1.

Таблица 6.2.1. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Идентификатор ЭМ СЦТ (sys Zulu)	Мероприятие	Текущий диаметр трубопровода	Перспективный диаметр трубопровода	Протяженность участка в двухтрубном исчислении, м	Стоимость по НЦС в ценах 2024г., тыс. руб.
14037	Строительство новой тепломагистральной Ду1000 от МТЭЦ для обеспечения перспективной застройки "Лазурный берег" (тепловая нагрузка 100 Гкал/ч)	-	Ду1000	4 500	0,00 ¹
13977, 13979, 13985, 13980, 13981, 13982, 13984	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе ул. Каримова, д.3, д.5, д.7 (ЖСК "Времена года", ЖСК "Панорама") от тепломагистральной №3 "Приморская" МТЭЦ (тепловая нагрузка 4,8 Гкал/ч)	-	Ду200	94	4 170,69
		-	Ду150	65	2 326,27
		-	Ду125	198	6 236,73
		-	Ду100	90	2 448,76
13964	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе Петра 1 пр-т 69 В к1 (ЖСК "Жилой комплекс Аризона") от тепломагистральной "Лаптиева" МТЭЦ (тепловая нагрузка 1,7 Гкал/ч)	-	Ду125	30	944,96
13989, 14001, 13999, 13994, 13992, 13991, 13990	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе ул. Хивская.д.5В, д.12, д.13, Петра 1 пр-т д.50Е от тепломагистральной №3 "Приморская" МТЭЦ (тепловая нагрузка 4,0 Гкал/ч)	-	Ду200	325	14 419,95
		-	Ду150	217	7 766,17
		-	Ду125	156	4 913,79
		-	Ду100	801	21 794,00
14182	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе	-	Ду300	200	12 056,57

¹ Затраты на строительство новой тепломагистральной Ду1000 протяженностью 4,5 км в двухтрубном исчислении до перспективного потребителя «Лазурный берег» с тепловой нагрузкой 100,0 Гкал/ч целесообразно включать в программу мероприятий схемы теплоснабжения только после принятия стратегического решения, официально согласованного с застройщиком посредством заключения соглашения и формированием технических условий по проектной документации перспективной застройки. Оценочная стоимость новой тепломагистральной Ду1000 по укрупненным нормативам цен строительства (НЦС) составляет 538 878,07 тыс. руб. в ценах 2024 г.

Идентификатор ЭМ СЦТ (sys Zulu)	Мероприятие	Текущий диаметр трубопровода	Перспективный диаметр трубопровода	Протяженность участка в двухтрубном исчислении, м	Стоимость по НЦС в ценах 2024г., тыс. руб.
	оздоровительного комплекса "Белый медведь", кадастровый номер 61:9915 от тепломагистрали №3 "Приморская" МТЭЦ (тепловая нагрузка 10 Гкал/ч)				
13967, 13971, 13972, 13973	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе пер. Индустриальный, д.36 от котельной ДЭМ (тепловая нагрузка 4,0 Гкал/ч)	-	0,150	145	5 189,37
		-	0,100	31	843,46
		-	0,150	179	6 406,19
		-	0,100	77	2 095,05
		-	0,100	53	1 442,05
13998	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе Ахульго, д.11 от котельной 4-ЮЗМР (тепловая нагрузка 1,0 Гкал/ч)	-	0,125	167	5 260,27
ИТОГО				7 328	98 314,30

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

Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения не предполагается. При реализации инвестиционных мероприятий по реконструкции и новому строительству тепловых сетей в полной мере обеспечивается необходимое потокораспределение по тепловой сети в соответствии с заданной тепловой нагрузкой потребителей.

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

Согласно приоритетному варианту развития Схемы теплоснабжения предлагается ликвидировать часть малых котельных ООО «Махачкалатеплосервис», КПРД «ОКХОЗ» (суммарно 50 котельных) и перевести их тепловые нагрузки на источники тепловой энергии АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения», в том числе на Махачкалинскую ТЭЦ (21 котельная из 50). В таблице 6.4.1 представлены предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей необходимых для реализации данного мероприятия.

Таблица 6.4.1. 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.

Идентификатор ЭМ СЦТ (sys Zulu)	Мероприятие	Текущий диаметр трубопровода	Перспективный диаметр трубопровода	Протяженность участка в двухтрубном исчислении, м	Стоимость по НЦС в ценах 2024г., тыс. руб.
14186	Строительство тепловых сетей от магистральной сети Ду500 по ул. Ирчи Казака в СЦТ от МТЭЦ, котельной ДЭМ и Пиковая до перспективного ЦТП для перевода тепловых нагрузок ГВС с котельной БПК на СЦТ от МТЭЦ, котельной ДЭМ и Пиковая для увеличения на МТЭЦ выработки электроэнергии на тепловом потреблении.	-	Ду200	70	3 061,47
	Строительство ЦТП для перевода тепловых нагрузок ГВС с котельной БПК на СЦТ от МТЭЦ, котельной ДЭМ и Пиковая для увеличения на МТЭЦ выработки электроэнергии на тепловом потреблении.	-	-	1	7 124,00
14042	Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Грозненская (Юсупова) 43	-	Ду100	62	1 686,93
14047	Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Николаева 12	-	Ду70	10	259,93
14038	Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Дахадаева 5	-	Ду125	208	6 539,12
14039	Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" пр.Ленина (Гамзатова) 2	-	Ду100	220	5 985,87
14061, 4062	Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с	-	Ду100	217	5 904,24

Идентификатор ЭМ СЦТ (sys Zulu)	Мероприятие	Текущий диаметр трубопровода	Перспективный диаметр трубопровода	Протяженность участка в двухтрубном исчислении, м	Стоимость по НЦС в ценах 2024г., тыс. руб.
	котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" Бейбулатова 15а				
14066	Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Бейбулатова 18	-	Ду100	85	2 312,72
14127	Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Дахадаева 44	-	Ду80	521	13 669,08
14071	Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" Буйнакского 61	-	Ду80	28	734,61
14076	Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.М.Гаджиева 5	-	Ду150	152	5 439,90
14106, 14109	Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" Заманова 24	-	Ду200	308	13 361,70
14113	Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул. Заманова (Краснофлотская), 43	-	Ду100	63	1 714,13
14116	Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул. Орджоникидзе, 3	-	Ду70	360	9 270,04
14122	Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" Портовское шоссе 2,4 (Портовс. шоссе 1)	-	Ду100	162	4 407,77

Идентификатор ЭМ СЦТ (sys Zulu)	Мероприятие	Текущий диаметр трубопровода	Перспективный диаметр трубопровода	Протяженность участка в двухтрубном исчислении, м	Стоимость по НЦС в ценах 2024г., тыс. руб.
14126	Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Пушкина 25	-	Ду100	57	1 550,88
14170	Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул. Заманова (Краснофлотская), 45	-	Ду200	123	5 449,41
14079	Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Батумская 4,6	-	Ду200	14	614,07
14052	Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" пр. Шамяля 101-103	-	Ду150	10	357,89
14057	Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.И.Казака 43	-	Ду70	549	14 136,81
14070	Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" СКЖД ул.Эмирова 10 (ул.Вокзальная 1)	-	Ду100	57	1 557,14
14031	Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Набережная 1	-	Ду150	189	6 764,08
14018	Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной КИРД "ОКХОЗ" "РКБ СМП"	-	Ду80	47	1 226,09
14058	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной ДЭМ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" Степной поселок	-	Ду150	400	14 315,51

Идентификатор ЭМ СЦТ (sys Zulu)	Мероприятие	Текущий диаметр трубопровода	Перспективный диаметр трубопровода	Протяженность участка в двухтрубном исчислении, м	Стоимость по НЦС в ценах 2024г., тыс. руб.
14011	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной БПК для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной КПРД "ОКХОЗ" "ДЦГХ"	-	Ду100	540	14 685,78
14088	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной БПК для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.З.Космодемьянской 60	-	Ду150	215	7 694,59
14127	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной БПК для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.З.Космодемьянской 58	-	Ду125	126	3 968,83
14130	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной БПК для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.З.Космодемьянской 54а	-	Ду100	55	1 496,47
14131	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной БПК для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Султана, 1	-	Ду150	88	3 149,41
14161	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Султана 2Б для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.А.Султана 12	-	Ду100	88	2 394,35
14023	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Дворец пионеров для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной КПРД "ОКХОЗ" "РМИАЦ" ("МЗ РД")	-	Ду50	37	916,78
14102	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Дворец пионеров для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Дзержинского 14	-	Ду80	73	1 915,25
14138	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Гаджиева 73 для переключения тепловых нагрузок	-	Ду150	607	21 723,79

Идентификатор ЭМ СЦТ (sys Zulu)	Мероприятие	Текущий диаметр трубопровода	Перспективный диаметр трубопровода	Протяженность участка в двухтрубном исчислении, м	Стоимость по НЦС в ценах 2024г., тыс. руб.
	потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Орджоникидзе,64				
14080	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной II-ЮЗМР для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Энгельса 39	-	Ду100	66	1 795,76
14097	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной II-ЮЗМР для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" пр.Шамяка 14	-	Ду100	144	3 918,02
14081	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной I-ЮЗМР для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул. Виноградная 18	-	Ду150	203	7 247,23
14082	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной I-ЮЗМР для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" пр.Шамяка 19	-	Ду100	82	2 217,49
14085	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Тимирязева 15 для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Гагарина 50	-	Ду150	180	6 441,98
14162	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Тимирязева 15 для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.З.Космодемьянской 1	-	Ду150	144	5 153,59
14091	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной IV-ЮЗМР для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" Роддом №2 ул.Буганова 17-а	-	Ду150	279	9 985,07
14092	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной IV-ЮЗМР для переключения тепловых нагрузок	-	Ду200	251	11 136,64

Идентификатор ЭМ СЦТ (sys Zulu)	Мероприятие	Текущий диаметр трубопровода	Перспективный диаметр трубопровода	Протяженность участка в двухтрубном исчислении, м	Стоимость по НЦС в ценах 2024г., тыс. руб.
	потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" пр.Акушинского 16				
14096	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной IV-ЮЗМР для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" пр. Акушинского, 3	-	Ду200	329	14 597,43
14142	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной IV-ЮЗМР для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" пр. Акушинского, 28	-	Ду100	49	1 333,22
14134	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной ул. Поповича 31 для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.М.Гаджиева 210-а (детсад №3)	-	Ду80	30	787,09
14137	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Орджоникидзе 155 для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Орджоникидзе 169-171	-	Ду125	375	11 811,99
14161	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Султана, 26 для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.А.Султана 12	-	Ду100	74	2 013,43
14145	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной V-ЮЗМР для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" пр. Акушинского,30-а	-	Ду125	40	1 259,95
14150	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной V-ЮЗМР для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" пр. Акушинского, 7-я линия д.1-б	-	Ду80	514	13 485,43
14174	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Научный городок для переключения тепловых нагрузок	-	Ду100	613	16 678,80

Идентификатор ЭМ СЦТ (sys Zulu)	Мероприятие	Текущий диаметр трубопровода	Перспективный диаметр трубопровода	Протяженность участка в двухтрубном исчислении, м	Стоимость по НЦС в ценах 2024г., тыс. руб.
	потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" пр. Акушинского, 55				
14139	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной III-ЮЗМР для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Шамякина 5 ДОСААФ	-	Ду100	367	9 992,86
14157	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Сепараторов (Айвазовского) для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" Айвазовского, 4	-	Ду125	215	6 772,21
14156	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Сепараторов (Айвазовского) для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" Детсад №41 ул.Айвазовского 7	-	Ду100	368	10 012,72
14112	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Сепараторов (Айвазовского) для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" Фонвизина, 4	-	Ду100	69	1 877,39
13180	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Сепараторов (Айвазовского) для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" Хуршилова, 12	-	Ду100	90	2 448,76
6985	Увеличение диаметров существующих трубопроводов тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения локальных котельных ОАО "Махачкалатеплосервис" и КПРД "ОКХОЗ" на источник с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии - МТЭЦ.	Ду100	Ду200	66	2 915,94
132		Ду400	Ду500	54	5 453,31
1165		Ду400	Ду500	66	6 705,98
1182		Ду400	Ду500	115	11 657,61
1185		Ду400	Ду500	78	7 909,80
1189		Ду400	Ду500	131	13 374,30
1199		Ду400	Ду500	55	5 642,59
12078		Ду400	Ду500	17	1 760,45
1761		Ду400	Ду500	98	9 926,68

Идентификатор ЭМ СЦТ (sys Zulu)	Мероприятие	Текущий диаметр трубопровода	Перспективный диаметр трубопровода	Протяженность участка в двухтрубном исчислении, м	Стоимость по НЦС в ценах 2024г., тыс. руб.
1769		Ду400	Ду500	27	2 728,18
1773		Ду400	Ду500	87	8 803,25
1775		Ду400	Ду500	154	15 718,85
1293		Ду400	Ду500	96	9 813,72
1299		Ду400	Ду500	117	11 874,36
1911		Ду400	Ду500	49	4 974,02
1921		Ду400	Ду500	76	7 732,73
1925		Ду400	Ду500	19	1 922,24
1935		Ду400	Ду500	118	12 025,98
1943		Ду400	Ду500	55	5 596,79
1950		Ду400	Ду500	23	2 318,09
1952		Ду400	Ду500	37	3 729,50
1959		Ду400	Ду500	24	2 464,62
1481		Ду400	Ду500	29	2 968,34
1500		Ду400	Ду500	66	6 738,54
1503		Ду400	Ду500	10	1 027,77
8095		Ду300	Ду400	27	2 321,14
1505		Ду300	Ду400	93	8 077,54
1511		Ду300	Ду400	136	11 793,28
1608		Ду300	Ду400	79	6 827,96
1610		Ду300	Ду400	36	3 107,88
1614		Ду200	Ду300	37	2 240,11
1616		Ду200	Ду300	11	642,62
1618		Ду200	Ду300	39	2 357,06
1639		Ду200	Ду300	37	2 252,77
1367		Ду200	Ду300	31	1 866,96
8102		Ду200	Ду300	4	264,04

Идентификатор ЭМ СЦТ (sys Zulu)	Мероприятие	Текущий диаметр трубопровода	Перспективный диаметр трубопровода	Протяженность участка в двухтрубном исчислении, м	Стоимость по НЦС в ценах 2024г., тыс. руб.
6979		Ду200	Ду300	42	2 533,09
1395		Ду200	Ду300	64	3 830,37
1405		Ду200	Ду300	31	1 844,05
1406		Ду200	Ду300	31	1 890,47
6905		Ду100	Ду150	66	2 352,04
9750	Увеличение диаметров существующих трубопроводов тепловых сетей в зоне действия котельной ул. Заманова (Краснофлотская), 45, потребители с которой переключаются на источник с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии - МТЭЦ.	Ду100	Ду150	23	838,89
5335	Увеличение диаметров существующих трубопроводов тепловых сетей в зоне действия котельной БПК для переключения тепловых нагрузок с локальных котельных ОАО "Махачкалатеплосервис" и КПРД "ОКХОЗ"	Ду200	Ду250	6	339,46
5337		Ду200	Ду250	26	1 396,88
5358		Ду200	Ду250	91	4 940,05
5402		Ду200	Ду250	20	1 091,04
5403		Ду200	Ду250	12	629,03
5373		Ду200	Ду250	31	1 697,84
5381		Ду100	Ду150	6	212,23
5383		Ду100	Ду150	136	4 851,17
14131		Ду100	Ду150	88	3 160,51
5343		Ду100	Ду150	15	529,67
5385		Ду100	Ду150	67	2 391,05
13722	Увеличение диаметров существующих трубопроводов тепловых сетей в зоне действия котельной Тимирязева 15 для переключения тепловых нагрузок с локальных котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.З.Космодемьянской 1	Ду100	Ду125	28	866,53
10534		Ду100	Ду125	64	2 021,27
13760		Ду100	Ду125	45	1 402,63
13263	Увеличение диаметра трубопроводов тепловых сетей для подключения перспективных потребителей,	Ду80	Ду125	57	1 795,42

Идентификатор ЭМ СЦТ (sys Zulu)	Мероприятие	Текущий диаметр трубопровода	Перспективный диаметр трубопровода	Протяженность участка в двухтрубном исчислении, м	Стоимость по НЦС в ценах 2024г., тыс. руб.
	расположенных в районе Ахульго, д.11 от котельной IV-ЮЗМР (тепловая нагрузка 1,0 Гкал/ч)				
1105	Увеличение диаметра трубопроводов тепломагистралей №2 от МТЭЦ от узла разветвления тепломагистралей №№1, 2, 3 на территории МТЭЦ до узла Пушкина 1-й тупик д.37	Ду400	Ду500	1 002	101 963,42
1088, 1068	Увеличение диаметра трубопроводов тепломагистралей №1 от МТЭЦ от узла разветвления тепломагистралей №№1, 2, 3 на территории МТЭЦ до узла рядом со зданием по ул. Пушкина, 27Г	Ду500	Ду600	587	69 100,38
ИТОГО				14 959	745 568,19

Мероприятия по развитию систем централизованного теплоснабжения городского округа «город Махачкала», в части развития системы транспорта и распределения тепловой энергии (тепловых сетей), а также в части оптимизации структуры генерирующих тепловых мощностей в системе централизованного теплоснабжения г. Махачкала с учетом обеспечения теплоснабжением перспективных потребителей следует рассматривать с учетом мероприятий по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра существующих магистральных тепломагистралей от МТЭЦ.

Анализ параметров теплоносителя в калиброванной на фактический режим функционирования системы централизованного теплоснабжения электронной модели и их сопоставление с вариантом №2 позволяет сделать следующие выводы:

- по тепломагистрали «Лаптив» Ду300 наблюдается существенное завышение расхода теплоносителя по сравнению с расчетным режимом при температурном графике 95/70°C, более чем в два раза. Необходимо провести обследование распределительных тепловых сетей от данной тепломагистрали на предмет наличия перемычек между подающими и обратными трубопроводами, а также несанкционированного подключения потребителей;

- по тепломагистрали №2 «Центр» Ду400 фактический расход относительно близок к своему расчетному значению;

- по тепломагистрали №3 «ПМКР» («Приморская») Ду500 фактический расход существенно ниже своего расчетного значения для совокупности потребителей, теплоснабжение которых осуществляется посредством данной тепломагистрали. Из-за ограничения пропускной способности магистральных трубопроводов, в том числе состояния внутренней поверхности трубопроводов (значительная шероховатость, зарастание), фактический расход теплоносителя в 1,5 раза ниже своего расчетного значения. Расчетный расход теплоносителя без учета расхода на перспективные потребители (213 т/ч) составляет 1499 т/ч;

- по тепломагистрали №1 «Центр» Ду500 наблюдается аналогичная тепломагистрали №3 ситуация с недостаточным для нормального теплоснабжения потребителей расходом теплоносителя. Фактический расход ниже своего расчетного значения в 1,5 раза;

- при этом, пропускная способность распределительных тепловых сетей позволяет обеспечить необходимое для нормального теплоснабжения потребителей потокораспределение по тепловой сети при температурном графике 95/70°C.

При реализации подварианта №1 – организации функционирования системы теплоснабжения по температурному графику 130/70°C, расходы теплоносителя будут значительно ниже по сравнению с существующими фактическими даже с учетом обеспечения перспективных потребителей. Суммарный расчетный расход от Махачкалинской ТЭЦ при графике 130/70°C (1 817 т/ч) в 1,4 раза ниже фактического на текущий момент (2 533 т/ч).

Потенциальная экономия электроэнергии на перекачку теплоносителя сетевыми насосами на Махачкалинской ТЭЦ может составить 1 200 МВтч/год, что при стоимости электроэнергии 2,0 руб./кВтч составит 2,4 млн. руб./год. Однако, эта экономия возможна в случае реализации на Махачкалинской ТЭЦ частотного регулирования на приводах сетевых насосов, которые на текущий момент отсутствуют. Стоимость одного контроллера управления приводом (КУП, включающий в себя устройства защиты, преобразователи частоты, программируемые логические контроллеры) для мощностей электродвигателей сетевых насосов МТЭЦ (от 320 кВт до 710 кВт) без учета стоимости монтажных и пуско-наладочных работ составляет от 1,3 до 2,6 млн. руб., что в целом для сетевых насосов МТЭЦ составит 7,8 млн. руб.

В случае перевода системы теплоснабжения от Махачкалинской ТЭЦ на температурный график 130/70°C для обеспечения резервирования необходимо перевести системы теплоснабжения от котельной ДЭМ и котельной Пиковая, которые работают на единую тепловую сеть с Махачкалинской ТЭЦ, также на график 130/70°C.

Количество тепловых вводов потребителей в системе централизованного теплоснабжения от Махачкалинской ТЭЦ, котельной ДЭМ и котельной Пиковая составляет 1074 ед. Стоимость восстановления элеваторных узлов на тепловых вводах оценивается в 80,6 млн. руб. (75 тыс. руб./1 ед.).

Стоимость оборудования зданий индивидуальными тепловыми пунктами (ИТП) в подварианте №1 не рассматривается в связи с их значительной стоимостью. С учетом того, что количество тепловых вводов на одно здание в среднем 2 ед., количество ИТП составит порядка 500 ед., при стоимости одного ИТП средней мощностью 0,26 Гкал/ч порядка 5,0 млн. руб. (нижний уровень цен на 2024 г.) затраты на установку ИТП составят около 2,5 млрд. руб.

Для принятия решения о выборе подвариантов развития необходимо дополнительно учитывать следующие факторы:

- Значительное количество внутридомовой трубной разводки систем отопления выполнена из пластиковых труб. Типовая таблица среднего фактического срока службы

пластиковых трубопроводов в зависимости от средней температуры теплоносителя приведена в Таблице 6.4.2.

Таблица 6.4.2. Средний фактический срок службы пластиковых трубопроводов.

температура, °C	срок службы, (лет)	рабочее давление МПа	
		для труб	
		PN 10	PN20
20	10	1.35	2.71
	25	1.32	2.64
	50	1.29	2.59
30	10	1.17	2.35
	25	1.13	2.27
	50	1.11	2.21
40	10	1.04	20.3
	25	0.97	1.95
	50	0.92	1.84
50	10	0.87	1.73
	25	0.80	1.60
	50	0.73	1.47
60	10	0.72	1.44
	25	0.61	1.23
	50	0.55	1.09
70	5	0.60	1.20
	10	0.53	1.07
	25	0.45	0.91
	50	0.43	0.85
75	5	0.53	1.07
	10	0.46	0.93
	25	0.37	0.75
80	5	0.43	0.87
	10	0.39	0.79
	15	0.37	0.73
85	5	0.39	0.79
	10	0.29	0.61
90	5	0.33	0.66
95	5	-	0.54

Срок службы при более высокой температуре непредсказуем и может составить несколько часов. Многие трубы уже имеют предельный срок службы и могут быстро потерять прочность при поступлении в них перегретой воды, вследствие прекращения подмеса в элеваторе, его демонтажа, отключения подмешивающих насосов и автоматики при прекращении подачи электроэнергии, неисправности автоматики подогревателя отопления в тепловом пункте;

– Повышение повреждаемости изношенных трубопроводов внешних тепловых сетей вследствие возникновения напряжений в металле, при существенных температурных деформациях, связанных с повышением температуры теплоносителя. Доля трубопроводов, срок службы которых превышает 25 лет, составляет 80%;

– Отнесение трубопроводов с температурой теплоносителя выше 115°C к опасным производственным объектам (в соответствии с законодательством о промышленной безопасности) находящимся в зоне непредсказуемого нахождения жителей.

При подварианте №2 развития системы теплоснабжения с сохранением температурного графика 95/70°C стоимость ревизии тепловых вводов потребителей с установкой дроссельных диафрагм оценивается в 10,7 млн. руб.

Для обеспечения потокораспределения в тепловой сети в соответствии с тепловой нагрузкой потребителей (с учетом перспективных потребителей) при температурном графике 95/70°C необходима перекладка головных участков тепломатриалы №1 с Ду500

на Ду600, протяженностью 595 м в двухтрубном исчислении, тепломагистрали №2 с Ду400 на Ду500, протяженностью 1002 м и тепломагистрали №3 с Ду500 на Ду600, протяженностью 2 557 м.

Дополнительное увеличение затрат электроэнергии на привод сетевых насосов оценивается в 1 562 МВтч/год, что в стоимостном выражении составит 3,1 млн. руб./год.

Стоимость реконструкции магистральных трубопроводов с увеличением диаметра произведена на основании укрупненных нормативов цены строительства (НЦС), утвержденных Минстроем России. В Таблице 6.4.3 приведено сопоставление капитальных затрат на реализацию вариантов развития системы теплоснабжения от Махачкалинской ТЭЦ, котельной ДЭМ и котельной Пиковая.

Таблица 6.4.3. Капитальные затраты на развитие СЦТ от МТЭЦ, котельных ДЭМ и Пиковая.

Мероприятие	Подвариант №1 130/70°C	Подвариант №2 95/70°C
Перекладка трубопроводов тепломагистрали №1 Ду500, протяженностью 595 м в двухтрубном исчислении (для варианта №1 – с сохранением существующих диаметров трубопроводов тепловых сетей, для варианта №2 – реконструкция с увеличением диаметра), млн. руб.	60,5	70,0
Перекладка трубопроводов тепломагистрали №2 Ду400, протяженностью 1002 м в двухтрубном исчислении (для варианта №1 – с сохранением существующих диаметров трубопроводов тепловых сетей, для варианта №2 – реконструкция с увеличением диаметра), млн. руб.	87,0	102,0
Перекладка трубопроводов тепломагистрали №3 Ду500, протяженностью 2557 м в двухтрубном исчислении (для варианта №1 – с сохранением существующих диаметров трубопроводов тепловых сетей, для варианта №2 – реконструкция с увеличением диаметра), млн. руб.	260,2	301,0
Мероприятия на тепловых вводах потребителей (восстановление элеваторной схемы при варианте №1, ревизия и установка дроссельных диафрагм при варианте №2), млн. руб.	80,6	10,7
Всего, млн. руб.:	488,3	483,7

Величина капитальных затрат на развития системы теплоснабжения от Махачкалинской ТЭЦ, котельной ДЭМ и котельной Пиковая для подварианта №1 и №2 практически равнозначны.

С учетом вышеизложенных в описании подварианта развития при переходе на температурный график 130/70°C рисков, значительно снижающих надежность и безопасность теплоснабжения потребителей, развитие системы централизованного теплоснабжения от Махачкалинской ТЭЦ, котельной ДЭМ и котельной Пиковая, параллельно работающих на единую тепловую сеть, предполагается с сохранением

существующего температурного графика 95/70°C при проведении переключений головных участков трубопроводов тепломагистралей №1, №2 и №3 с увеличением диаметра. Кроме того, в состав производственной программы необходимо включить режимно-наладочные мероприятия по расчету и установке дроссельных диафрагм (или, при наличии финансирования, по установке балансировочных клапанов) на тепловых вводах потребителей с проведением соответствующей ревизии оборудования тепловых вводов потребителей.

Основным эффектом от реализации мероприятий по развитию данной системы централизованного теплоснабжения является увеличение отпуска тепловой энергии с Махачкалинской ТЭЦ за счет обеспечения необходимого потокораспределения в тепловой сети из-за снятия ограничений по пропускной способности магистральных трубопроводов, ликвидации «недотопов» потребителей. Увеличение отпуска с Махачкалинской ТЭЦ составит 29 900,2 Гкал/год (18 075,2 Гкал/год за счет увеличения отпуска по тепломагистрале №3 «Приморская», 11 825,0 Гкал/год за счет увеличения отпуска по тепломагистрале №1 «Центр»). Дополнительный отпуск тепловой энергии с Махачкалинской ТЭЦ позволит увеличить выработку электроэнергии на тепловом потреблении.

При этом, следует учитывать, что увеличение отпуска тепловой энергии с Махачкалинской ТЭЦ не окажет влияния на технико-экономические параметры функционирования системы централизованного теплоснабжения в связи с отсутствием приборов коммерческого учета на Махачкалинской ТЭЦ и потребителях тепловой энергии, то есть величина полезного отпуска тепловой энергии до момента внедрения и развития цифровой платформы теплоснабжения, создание которой регламентируется Программой устойчивого развития предприятий энергетики и ЖКХ Республики Дагестан, будет оцениваться расчетным способом.

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

Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения не предполагается. Повышение надежности систем централизованного теплоснабжения осуществляется за счет капитального ремонта существующих тепловых сетей, реализации инвестиционных решений по изменению структуры тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективных потребителей и переключения потребителей

с локальных котельных на более эффективные крупные источники тепловой энергии, в том числе с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.

7. РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на 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 существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения, не предусматриваются ввиду отсутствия открытых систем горячего водоснабжения в централизованной системе теплоснабжения городского округа «город Махачкала».

7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на 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 существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на 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, не предусматриваются ввиду отсутствия открытых систем горячего водоснабжения в централизованной системе теплоснабжения городского округа «город Махачкала».

8. РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

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

Топливо-энергетический баланс Махачкалинской ТЭЦ с учетом реализации мероприятий приоритетного варианта развития Схемы теплоснабжения представлен в таблице. 8.1.1.

Также с учетом реализации мероприятий приоритетного варианта развития Схемы теплоснабжения в таблице 8.1.2.- представлены значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности теплоснабжающей организации. В таблицах 8.1.3 прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии в городском округе «город Махачкала».

Таблица 8.1.1. Топливо-энергетический баланс МТЭЦ, функционирующей в зоне деятельности АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» (ранее ООО «Дагестанэнерго»)

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2035
Отпуск тепловой энергии в сеть, в том числе	тыс. Гкал	257,304	257,304	257,304	282,882	316,568	342,771	342,771	342,771	342,771	342,771	342,771
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	6,914	6,914	6,914	7,601	8,506	9,211	9,211	9,211	9,211	9,211	9,211
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	36, 670	36, 670	36, 670	40,313	45,109	48,840	48,840	48,840	48,840	48,840	48,840
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	408,2	408,2	408,2	408,2	408,2	408,2	408,2	408,2	408,2	408,2	408,2
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	101,34	101,34	101,34	101,34	101,34	101,34	101,34	101,34	101,34	101,34	101,34
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск в сеть тепловой энергии	кг/Гкал	142,52	142,52	142,52	142,49	142,49	142,49	142,49	142,49	142,49	142,49	142,49

Примечание. При расчете МТЭЦ используется пропорциональный метод разделения топлива между тепловой и электрической энергии.

Таблица 8.1.2. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности теплоснабжающей организации, тыс.м³ натурального топлива

N	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс.м³ натурального топлива										
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2035
АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» (ранее ООО «Дагестанэнерго»)													
1	Котельная ДЭМ	газ	15 789,535	15 789,535	15 789,535	17 176,639	17 176,639	17 496,286	17 496,286	17 496,286	17 496,286	17 496,286	17 496,286
2	Котельная БПК	газ	6 793,538	6 793,538	6 793,538	6 793,538	6 793,538	8 174,560	8 174,560	7 230,761	7 230,761	7 230,761	7 230,761
3	Котельная Пиковая	газ	5 208,628	5 208,628	5 208,628	5 208,628	5 208,628	5 208,628	5 208,628	5 208,628	5 208,628	5 208,628	5 208,628
Итого		газ	27 791,70	27 791,70	27 791,70	29 178,81	29 178,81	30 879,47	29 935,68	29 935,68	29 935,68	29 935,68	29 935,68
АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» (ранее ОАО «Махачкалатеплоэнерго»)													
1	Котельная Научный городок	газ	1 512,248	1 512,248	1 512,248	1 512,248	1 512,248	1 512,248	1 709,407	1 709,407	1 709,407	1 709,407	1 709,407
2	Котельная Красноармейск	газ	234,793	234,793	234,793	234,793	234,793	234,793	234,793	234,793	234,793	208,886	208,886
3	Котельная Султана, 26	газ	1 385,027	1 385,027	1 385,027	1 385,027	1 385,027	1 385,027	1 785,652	1 785,652	1 767,053	1 767,053	1 767,053
4	Котельная Султана, 100	газ	64,357	64,357	64,357	64,357	64,357	64,357	64,357	64,357	64,357	64,357	64,357
5	Котельная Финансовый техникум	газ	850,241	850,241	850,241	779,388	779,388	779,388	779,388	779,388	779,388	779,388	779,388
6	Котельная I-ЮЗМР	газ	4 946,732	4 946,732	4 946,732	4 946,732	4 946,732	4 946,732	5 622,427	5 622,427	5 622,427	5 622,427	5 622,427
7	Котельная Сепараторов	газ	2 286,713	2 286,713	2 227,334	2 227,334	2 227,334	2 227,334	2 447,660	2 447,660	2 447,660	2 447,660	2 447,660
8	Котельная Мира 13	газ	8 802,452	8 802,452	8 802,452	8 802,452	8 802,452	8 802,452	8 802,452	8 802,452	8 068,914	8 068,914	8 068,914
9	Котельная IV-ЮЗМР	газ	8 293,946	8 293,946	8 293,946	8 658,393	8 658,393	8 658,393	10 950,880	10 950,880	10 950,880	10 950,8807	10 038,307
10	Котельная ФАН	газ	510,072	510,072	510,072	510,072	510,072	510,072	510,072	510,072	510,072	510,072	510,072
11	Котельная Дворец пионеров	газ	2 366,314	2 366,314	2 366,314	2 366,314	2 366,314	2 366,314	2 519,212	2 519,212	2 519,212	2 519,212	2 519,212
12	Котельная Дзержинского 8	газ	3 061,890	3 061,890	3 061,890	3 061,890	3 061,890	3 061,890	3 061,890	3 061,890	3 061,890	3 061,890	2 806,733
13	Котельная НГЧ-6	газ	454,639	454,639	454,639	454,639	454,639	454,639	454,639	454,639	454,639	454,639	454,639
14	Котельная Гаджиева 198	газ	813,899	813,899	813,899	813,899	813,899	813,899	813,899	724,093	724,093	724,093	724,093
15	Котельная Гаджиева 73	газ	2 433,733	2 433,733	2 433,733	2 433,733	2 433,733	2 433,733	2 529,293	2 529,293	2 529,293	2 529,293	2 529,293
16	Котельная	газ	394,569	394,569	394,569	394,569	394,569	394,569	394,569	394,569	394,569	394,569	394,569

N	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс.м³ натурального топлива										
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2035
	Некрасова 64												
17	Котельная Орджоникидзе 155	газ	1 077,699	1 077,699	1 077,699	1 077,699	1 077,699	1 077,699	1 559,925	1 559,925	1 559,925	1 559,925	1 559,925
18	Котельная Поповича 31	газ	578,622	578,622	578,622	578,622	578,622	578,622	831,584	831,584	831,584	831,584	831,584
19	Котельная Прескон	газ	449,854	449,854	449,854	449,854	449,854	449,854	449,854	449,854	449,854	449,854	449,854
20	Котельная ТУСМ-6	газ	111,042	111,042	111,042	111,042	111,042	111,042	111,042	111,042	111,042	111,042	111,042
21	Котельная V-ЮЗМР	газ	4 727,045	4 727,045	4 727,045	4 727,045	4 727,045	4 727,045	5 116,771	5 116,771	5 116,771	5 116,771	5 116,771
22	Котельная III-ЮЗМР	газ	7 192,609	7 192,609	7 192,609	7 192,609	7 192,609	7 192,609	7 414,538	7 414,538	7 414,538	6 796,660	6 796,660
23	Котельная II-ЮЗМР	газ	6 508,773	6 508,773	6 508,773	6 508,773	6 508,773	6 508,773	7 034,560	7 034,560	7 034,560	7 034,560	7 034,560
24	Котельная Тимирязева 15	газ	7 690,636	7 690,636	7 690,636	7 690,636	7 690,636	7 690,636	8 767,154	8 767,154	8 767,154	8 767,154	8 767,154
Итого		газ	66 747,91	66 747,91	66 688,53	66 982,12	66 982,12	66 982,12	74 406,34	73 654,20	73 010,41	71 842,68	71 842,68
ОАО «Махачкалатеплосервис»													
1	Котельная Невского, 4	газ	209,671	209,671	209,671	209,671	209,671	209,671	209,671	209,671	209,671	209,671	209,671
2	Котельная Пушкина, 25	газ	142,371	142,371	142,371	142,371	0	0	0	0	0	0	0
3	Котельная Магомета Гаджиева, 5	газ	140,622	140,622	140,622	140,622	140,622	0	0	0	0	0	0
4	Котельная СКЖД. ул. Эмирова, 10	газ	209,504	209,504	209,504	209,504	209,504	0	0	0	0	0	0
5	Котельная Степной поселок	газ	339,067	339,067	339,067	339,067	339,067	0	0	0	0	0	0
6	Котельная Школа №40.	газ	630,980	630,980	630,980	630,980	630,980	630,980	630,980	630,980	630,980	630,980	630,980
7	Котельная Набережная, 1	газ	438,656	438,656	438,656	438,656	438,656	0	0	0	0	0	0
8	Котельная Орджоникидзе, 169-171	газ	450,620	450,620	450,620	450,620	450,620	450,620	0	0	0	0	0
9	Котельная Гагарина, 50	газ	447,949	447,949	447,949	447,949	447,949	447,949	0	0	0	0	0
10	Котельная Виноградная. (ул. Абдуллы Гаджиева), 18	газ	410,946	410,946	410,946	410,946	410,946	410,946	0	0	0	0	0
11	Котельная	газ	341,170	341,170	341,170	341,170	341,170	0	0	0	0	0	0

N	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс.м³ натурального топлива										
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2035
	Дахадаева, 5												
12	Котельная Дахадаева, 44	газ	51,593	51,593	51,593	51,593	0	0	0	0	0	0	0
13	Котельная Администрация Кировского р-на. ул. Авиационная, 19	газ	52,986	52,986	52,986	52,986	52,986	52,986	52,986	52,986	52,986	52,986	52,986
14	Котельная Авиационная, 5	газ	699,059	699,059	699,059	699,059	699,059	699,059	699,059	699,059	699,059	699,059	699,059
15	Котельная Зои Космодемьянской, 60	газ	330,628	330,628	330,628	330,628	330,628	0	0	0	0	0	0
16	Котельная Журавлева, 4	газ	108,610	108,610	108,610	108,610	108,610	108,610	108,610	108,610	108,610	108,610	108,610
17	Котельная Амет-Хана Султана, 12	газ	542,663	542,663	542,663	542,663	542,663	542,663	0	0	0	0	0
18	Котельная ГВК. ул. Акушинского, 16	газ	529,908	529,908	529,908	529,908	529,908	529,908	0	0	0	0	0
19	Котельная Гамидова, 42	газ	286,254	286,254	286,254	286,254	286,254	286,254	286,254	286,254	286,254	286,254	286,254
20	Котельная Зои Космодемьянской, 1	газ	643,020	643,020	643,020	643,020	643,020	643,020	0	0	0	0	0
21	Котельная Али-Гаджи Акушинского, 28	газ	641,107	641,107	641,107	641,107	641,107	641,107	0	0	0	0	0
22	Котельная Д/С №3. ул. Магомета Гаджиева, 210	газ	229,418	229,418	229,418	229,418	229,418	229,418	0	0	0	0	0
23	Котельная Амет-Хана Султана, 1	газ	404,147	404,147	404,147	404,147	404,147	0	0	0	0	0	0
24	Котельная Имама Шамиля, 14	газ	245,177	245,177	245,177	245,177	245,177	245,177	0	0	0	0	0
25	Котельная Имама Шамиля, 19	газ	270,689	270,689	270,689	270,689	270,689	270,689	0	0	0	0	0
26	Котельная ул.6-я Магистральная 7 (Солдатская, 7)	газ	33,859	33,859	33,859	33,859	33,859	33,859	33,859	33,859	33,859	33,859	33,859
27	Котельная Сепараторная, 4	газ	119,412	119,412	119,412	119,412	119,412	119,412	119,412	119,412	119,412	119,412	119,412

N	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс.м³ натурального топлива										
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2035
28	Котельная Перова, 15	газ	159,505	159,505	159,505	155,754	155,754	155,754	155,754	155,754	155,754	155,754	155,754
29	Котельная Д/С № 41. ул. Айвазовского, 7	газ	52,072	52,072	52,072	52,072	52,072	52,072	0	0	0	0	0
30	Котельная Заманова, 24	газ	883,522	883,522	883,522	883,522	883,522	0	0	0	0	0	0
31	Котельная Заманова, 45	газ	251,586	251,586	251,586	251,586	251,586	0	0	0	0	0	0
32	Котельная Орджоникидзе, 64	газ	88,326	88,326	88,326	88,326	88,326	88,326	0	0	0	0	0
33	Котельная Орджоникидзе, 3	газ	56,574	56,574	56,574	56,574	56,574	0	0	0	0	0	0
34	Котельная Заманова, 43	газ	19,681	19,681	19,681	19,681	19,681	0	0	0	0	0	0
35	Котельная Грозненская, 43	газ	94,663	94,663	94,663	94,663	0	0	0	0	0	0	0
36	Котельная Али-Гаджи Акушинского, 90Б	газ	169,976	169,976	169,976	169,976	169,976	169,976	169,976	169,976	169,976	169,976	169,976
37	Котельная Али-Гаджи Акушинского, 29	газ	669,423	669,423	669,423	669,423	669,423	669,423	669,423	669,423	669,423	669,423	669,423
38	Котельная ул. Акушинского, 7-я линия, 1Б	газ	53,820	53,820	53,820	53,820	53,820	53,820	0	0	0	0	0
39	Котельная ул. Акушинского, 7-я линия, 48	газ	51,588	51,588	51,588	51,588	51,588	51,588	51,588	51,588	51,588	51,588	51,588
40	Котельная Али-Гаджи Акушинского, 3	газ	283,060	283,060	283,060	283,060	283,060	283,060	0	0	0	0	0
41	Котельная Ленина, 2	газ	436,614	436,614	436,614	436,614	436,614	0	0	0	0	0	0
42	Котельная Бейбулатова, 18	газ	40,118	40,118	40,118	40,118	0	0	0	0	0	0	0
43	Котельная Школа-интернат № 4. ул. Лизы Чайкиной, 38	газ	316,291	316,291	316,291	316,291	316,291	316,291	316,291	316,291	316,291	316,291	316,291
44	Школа №48 (администрация пос.)	газ	20,689	20,689	20,689	20,689	20,689	20,689	20,689	20,689	20,689	20,689	20,689

N	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс.м³ натурального топлива										
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2035
	Н.Кяхулай												
45	Котельная Али-Гаджи Акушинского, 88	газ	879,708	879,708	879,708	879,708	879,708	879,708	879,708	879,708	879,708	879,708	879,708
46	Котельная Администрация п. Шамхал-Термен	газ	19,890	19,890	19,890	19,890	19,890	19,890	19,890	19,890	19,890	19,890	19,890
47	Котельная Фонвизина, 4	газ	58,641	58,641	58,641	58,641	58,641	58,641	0	0	0	0	0
48	Котельная Хуршилова, 12	газ	119,341	119,341	119,341	117,829	117,829	117,829	0	0	0	0	0
49	Котельная Дзержинского, 14	газ	16,420	16,420	16,420	16,420	16,420	16,420	0	0	0	0	0
50	Котельная Али-Гаджи Акушинского, 55	газ	198,893	198,893	198,893	198,893	198,893	198,893	0	0	0	0	0
51	Котельная Буйнакского, 61	газ	91,427	91,427	91,427	91,427	91,427	0	0	0	0	0	0
52	Котельная Николаева, 12а	газ	165,959	165,959	165,959	165,959	0	0	0	0	0	0	0
53	Котельная Портовское шоссе, 2;4	газ	105,774	105,774	105,774	105,774	105,774	0	0	0	0	0	0
54	Котельная ул. Батумская, 4,6	газ	178,324	178,324	178,324	178,324	178,324	0	0	0	0	0	0
55	Котельная Ирчи Казака, 43	газ	90,772	90,772	90,772	90,772	0	0	0	0	0	0	0
56	Котельная Шамяля, 101-103	газ	537,809	537,809	537,809	537,809	537,809	0	0	0	0	0	0
57	Котельная № 1, р-н Нефтекачки	газ	40,029	40,029	40,029	40,029	40,029	40,029	40,029	40,029	40,029	40,029	40,029
58	Котельная № 2, р-н Нефтекачки	газ	39,021	39,021	39,021	39,021	39,021	39,021	39,021	39,021	39,021	39,021	39,021
59	Котельная Энгельса, 39	газ	246,149	246,149	246,149	246,149	246,149	246,149	0	0	0	0	0
60	Котельная Али-Гаджи Акушинского, 30а	газ	312,728	312,728	312,728	312,728	312,728	312,728	0	0	0	0	0
61	Котельная Зои	газ	170,807	170,807	170,807	170,807	170,807	0	0	0	0	0	0

N	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс.м³ натурального топлива										
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2035
	Космодемьянской, 54												
62	Котельная Зои Космодемьянской, 12а	газ	191,097	191,097	191,097	191,097	191,097	191,097	191,097	191,097	191,097	191,097	191,097
63	Котельная ДОСААФ. просп. Имама Шамиля, 5	газ	207,384	207,384	207,384	207,384	207,384	207,384	0	0	0	0	0
64	Котельная Родильный дом № 2. ул. Буганова, 26	газ	736,426	736,426	736,426	736,426	736,426	736,426	0	0	0	0	0
65	Котельная Зои Космодемьянской, 58	газ	232,195	232,195	232,195	232,195	232,195	0	0	0	0	0	0
66	Котельная Хуршилова, 9Б	газ	574,761	574,761	574,761	574,761	574,761	574,761	574,761	574,761	574,761	574,761	574,761
67	Котельная Аэропортовское шоссе	газ	29,064	29,064	29,064	29,064	29,064	29,064	29,064	29,064	29,064	29,064	29,064
68	Котельная Хуршилова, 16Б	газ	472,874	472,874	472,874	472,874	472,874	472,874	472,874	472,874	472,874	472,874	472,874
69	Котельная Бейбулатова, 15	газ	311,327	311,327	311,327	311,327	0	0	0	0	0	0	0
Итого		газ	18 624,41	18 624,41	18 624,41	18 619,15	17 722,35	12 554,24	5 771,00	5 771,00	5 771,00	5 771,00	5 771,00
КПРД «ОКХОЗ»													
1	Котельная "ДЦГХ"	газ	112,80	112,80	112,80	112,80	112,80	0	0	0	0	0	0
2	Котельная "РКБ СМП"	газ	407,56	407,56	407,56	407,56	0	0	0	0	0	0	0
3	Котельная "РМИАЦ" ("МЗ РД")	газ	127,86	127,86	127,86	127,86	127,86	127,86	0	0	0	0	0
4	Котельная "РКБ"	газ	2 818,29	2 818,29	2 818,29	2 818,29	2 818,29	2 818,29	2 818,29	2 818,29	2 818,29	2 818,29	2 818,29
Итого		газ	3 466,51	3 466,51	3 466,51	3 466,51	3 466,51	3 466,51	3 466,51	3 466,51	3 466,51	3 466,51	3 466,51
МУП «Котельная»													
1	Котельная Булача, 14 «в»	газ	166,00	166,00	166,00	166,00	166,00	0	0	0	0	0	0
2	Котельная Бейбулатова, туп.2, д.8, корп	газ	239,77	239,77	239,77	239,77	239,77	239,77	239,77	239,77	239,77	239,77	239,77

N	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс.м³ натурального топлива										
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2035
	1,2(Бейбулатова,18 «б»)												
3	Котельная Туп. Азизова,1-й, 5 (Бейбулатова,28)	газ	711,52	711,52	711,52	711,52	711,52	711,52	711,52	711,52	711,52	711,52	711,52
4	Котельная Джигитская, 13 «б»	газ	609,93	609,93	609,93	609,93	609,93	609,93	609,93	609,93	609,93	609,93	609,93
5	Котельная Лиственная, 46	газ	297,33	297,33	297,33	297,33	297,33	297,33	297,33	297,33	297,33	297,33	297,33
6	Котельная Вузовское озеро	газ	950,08	950,08	950,08	950,08	950,08	950,08	950,08	950,08	950,08	950,08	950,08
7	Котельная Пржевальского, 38	газ	119,30	119,30	119,30	119,30	119,30	119,30	119,30	119,30	119,30	119,30	119,30
8	Котельная Булача, 14 «б»	газ	309,27	309,27	309,27	309,27	309,27	309,27	309,27	309,27	309,27	309,27	309,27
9	Котельная Азиза Алиева,18 (2кот.)	газ	495,40	495,40	495,40	495,40	495,40	495,40	495,40	495,40	495,40	495,40	495,40
10	Котельная Абубакарова, 69	газ	548,48	548,48	548,48	548,48	548,48	548,48	548,48	548,48	548,48	548,48	548,48
11	Котельная Азиза Алиева, 8 (2кот.)	газ	523,11	523,11	523,11	523,11	523,11	523,11	523,11	523,11	523,11	523,11	523,11
12	Котельная Титова, 144	газ	403,34	403,34	403,34	403,34	403,34	403,34	403,34	403,34	403,34	403,34	403,34
13	Котельная Абубакарова, 110а	газ	59,47	59,47	59,47	59,47	59,47	59,47	59,47	59,47	59,47	59,47	59,47
14	Котельная Айвазовского,8	газ	305,56	305,56	305,56	305,56	305,56	305,56	305,56	305,56	305,56	305,56	305,56
15	Котельная Перова,9	газ	642,38	642,38	642,38	642,38	642,38	642,38	642,38	642,38	642,38	642,38	642,38
16	Котельная Айвазовского,4	газ	531,65	531,65	531,65	531,65	531,65	531,65	531,65	531,65	531,65	531,65	531,65
17	Котельная Акушинского, 92	газ	305,39	305,39	305,39	305,39	305,39	305,39	305,39	305,39	305,39	305,39	305,39
18	Котельная Акушинского, 94	газ	427,06	427,06	427,06	427,06	427,06	427,06	427,06	427,06	427,06	427,06	427,06
19	Котельная Акушинского, 96	газ	504,41	504,41	504,41	504,41	504,41	504,41	504,41	504,41	504,41	504,41	504,41
20	Котельная Акушинского, 96 е,з	газ	202,13	202,13	202,13	202,13	202,13	202,13	202,13	202,13	202,13	202,13	202,13
Итого		газ	8 351,58	8 351,58	8 351,58	8 351,58	8 351,58	8 351,58	8 351,58	8 351,58	8 351,58	8 351,58	8 351,58

Таблица 8.1.3. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в городском округе «город Махачкала», тыс.м³ натурального топлива

ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс.м ³ натурального топлива										
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2035
АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» (ранее ООО «Дагестанэнерго»)	Природный газ	27 791,70	27 791,70	27 791,70	29 178,81	29 178,81	30 879,47	29 935,68	29 935,68	29 935,68	29 935,68	29 935,68
АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» (ранее ОАО «Махачкалатеплоэнерго»)	Природный газ	66 747,91	66 747,91	66 688,53	66 982,12	66 982,12	66 982,12	74 406,34	73 654,20	73 010,41	71 842,68	71 842,68
ОАО «Махачкалатеплосервис»	Природный газ	18 624,41	18 624,41	18 624,41	18 619,15	17 722,35	12 554,24	5 771,00	5 771,00	5 771,00	5 771,00	5 771,00
КПРД «ОКХОЗ»	Природный газ	3 466,51	3 466,51	3 466,51	3 466,51	3 466,51	3 466,51	3 466,51	3 466,51	3 466,51	3 466,51	3 466,51
МУП «Котельная»	Природный газ	8 351,58	8 351,58	8 351,58	8 351,58	8 351,58	8 351,58	8 351,58	8 351,58	8 351,58	8 351,58	8 351,58
Всего в городском округе	Природный газ	124 982,11	124 982,11	124 922,73	126 598,17	125 701,37	122 233,92	121 931,11	121 178,97	120 535,18	119 367,45	119 367,45

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

Преобладающий вид топлива источников городского округа «город Махачкала» – природный газ. Доля потребления природного газа составляет 100% от суммарного расхода топлива на всех источниках тепловой энергии г. Махачкала.

В соответствии с изменениями, внесенными в Постановление правительства РФ № 154 от 22.02.2012 г. (ред. постановления Правительства РФ от 23.03.2016 г. № 229 «О внесении изменений в требования к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения») вводит термин «местные виды топлива» – топливные ресурсы, использование которых потенциально возможно в районах (территориях) их образования, производства, добычи (торф и продукты его переработки, попутный газ, отходы деревообработки, отходы сельскохозяйственной деятельности, отходы производства и потребления, в том числе твердые коммунальные отходы, и иные виды топливных ресурсов), экономическая эффективность потребления которых ограничена районами (территориями) их происхождения.

Использование местных и возобновляемых источников энергии (кроме геотермальных источников) не предусматривается.

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

Качество поставляемого газа должно соответствовать ГОСТ 5542 – 2014 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия».

Паспорт качества газа оформляется один раз в месяц на основании средних арифметических значений за месяц компонентного состава и физико-химических показателей (ФХП) газа, вычисленных потоковыми средствами измерения (СИ), установленными на объектах ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск». При невозможности определения компонентного состава и ФХП газа потоковыми СИ, их отсутствии или поломке паспорт качества газа оформляется на основании лабораторных анализов, проведенных в испытательных или химико-аналитических лабораториях.

Особенности характеристик топлива, поставляемого на источники тепла, представлены в таблице 8.3.1,

Таблица 8.3.1. Особенности характеристик топлива

Вид топлива	Показатель	Значение
Природный газ	Влажность, W (%)	0
	О _р ^н при 20 °С и 101,325 кПа	7900
	плотность при 20 °С и 101,325 кПа	0,7

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

За период действия утвержденной схемы преобладающий вид топлива – природный газ. Доля потребления природного газа составляет 100% от суммарного расхода топлива на всех источниках тепловой энергии г. Махачкала.

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

Приоритетное развитие топливного баланса в г. Махачкала не предусматривает изменения вида топлива, используемого на источниках тепловой энергии.

9. 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

В таблице 9.1.1. указана величина необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе.

Таблица 9.1.1. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии в зоне деятельности теплоснабжающих организаций, тыс. руб. (в ценах соответствующих лет)

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Группа проектов 001.01.00.000 "Источники теплоснабжения"													
Всего стоимость группы проектов	0	85 059	68 736	63 298	28 997	50 262	213 720	361 958	288 556	295 422	296 131	305 192	287 838
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	85 059	153 795	217 093	246 090	296 352	510 072	872 030	1 160 586	1 456 008	1 752 139	2 057 331	2 345 169
Подгруппа проектов 001.01.02.000 "Реконструкция источников теплоснабжения"													
Всего стоимость группы проектов	0	85 059	68 736	44 710	0	0	213 720	361 958	288 556	295 422	296 131	305 192	287 838
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	85 059	153 795	198 505	198 505	198 505	412 225	774 183	1 062 739	1 358 161	1 654 292	1 959 484	2 247 322
Подгруппа проектов 001.01.02.001 " Мероприятия производственной программы "													
Всего стоимость группы проектов	0	85 059	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	85 059	85 059	85 059	85 059	85 059	85 059	85 059	85 059	85 059	85 059	85 059	85 059
Подгруппа проектов 001.01.02.002 " Реконструкция котельной БПК "													

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	213 720	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	213 720	213 720	213 720	213 720	213 720	213 720	213 720
Подгруппа проектов 001.01.02.003 "Реконструкция котельной Красноармейск "													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	10 771	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	10 771	10 771	10 771	10 771	10 771
Подгруппа проектов 001.01.02.004 " Реконструкция котельной Султана, 26 "													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	128 625	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	128 625	128 625	128 625	128 625	128 625	128 625
Подгруппа проектов 001.01.02.005 " Реконструкция котельной Финансовый техникум "													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	44 710	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	44 710	44 710	44 710	44 710	44 710	44 710	44 710	44 710	44 710	44 710
Подгруппа проектов 001.01.02.006 " Реконструкция котельной Сепараторов (Айвазовского)"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	68 736	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	68 736	68 736	68 736	68 736	68 736	68 736	68 736	68 736	68 736	68 736	68 736
Подгруппа проектов 001.01.02.007 "Реконструкция котельной Мира 13"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	183 750	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	183 750	183 750	183 750	183 750	183 750	183 750
Подгруппа проектов 001.01.02.008 "Реконструкция котельной IV-ЮЗМР "													

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	220 464	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	220 464	220 464	220 464	220 464
Подгруппа проектов 001.01.02.009 "Реконструкция котельной Дзержинского 8"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	74 958	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	74 958	74 958	74 958	74 958
Подгруппа проектов 001.01.02.010 " Реконструкция котельной Гаджиева 198"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	49 583	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	49 583	49 583	49 583	49 583	49 583	49 583
Подгруппа проектов 001.01.02.011 "Реконструкция котельной III-ЮЗМР "													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	277 785	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	277 785	277 785	277 785	277 785	277 785
Подгруппа проектов 001.01.02.012 " Реконструкция котельной II-ЮЗМР"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	202 607	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	202 607	202 607
Подгруппа проектов 001.01.02.013 " Реконструкция котельной ул. Некрасова,64 "													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40 487
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40 487
Подгруппа проектов 001.01.02.014 " Реконструкция котельной ФАН "													

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	99 953
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	99 953
Подгруппа проектов 001.01.02.015 " Реконструкция котельной Научный Городок "													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102 586	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102 586	102 586
Подгруппа проектов 001.01.02.016 " Реконструкция котельной ТУСМ-6 "													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25 304
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25 304
Подгруппа проектов 001.01.02.017 " Реконструкция котельной Дворец Пионеров "													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	149 091	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	149 091	149 091	149 091
Подгруппа проектов 001.01.02.018 " Реконструкция котельной Гаджиева 73"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	147 039	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	147 039	147 039	147 039
Подгруппа проектов 001.01.02.019 " Реконструкция котельной Орджоникидзе 155"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	122 094
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	122 094
Подгруппа проектов 001.01.04.000 " Модернизации источников тепловой энергии "													

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	18 588	28 997	50 262	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	18 588	47 585	97 847	97 847	97 847	97 847	97 847	97 847	97 847	97 847
Подгруппа проектов 001.01.04.020 " Установка водоподготовительных установок (ВПУ) на 70-ти котельных "													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	18 588	28 997	50 262	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	18 588	47 585	97 847	97 847	97 847	97 847	97 847	97 847	97 847	97 847

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

В таблице 9.2.1. указана величина необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.

Таблица 9.2.1. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов в зоне деятельности теплоснабжающих организаций, тыс. руб. (в ценах соответствующих лет)

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Группа проектов 001.02.00.000 "Тепловые сети и сооружения на них "													
Всего стоимость группы проектов	0	280 899	264 731	314 526	303 851	317 364	215 162	153 957	179 956	234 157	287 774	276 999	260 368
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	280 899	545 630	860 156	1 164 007	1 481 371	1 696 533	1 850 490	2 030 446	2 264 603	2 552 377	2 829 376	3 089 744
Подгруппа проектов 001.02.03.001 " Мероприятия производственной программы "													
Всего стоимость группы проектов	0	280 899	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы	0	280 899	280 899	280 899	280 899	280 899	280 899	280 899	280 899	280 899	280 899	280 899	280 899

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
проектов накопленным итоном													
Подгруппа проектов 001.02.01.000 " Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки "													
Всего стоимость группы проектов	0	0	51 959	57 118	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	0	0	51 959	109 077	109 077	109 077	109 077	109 077	109 077	109 077	109 077	109 077	109 077
Подгруппа проектов 001.02.01.002 " Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе ул. Каримова, д.3, д.5, д.7 (ЖСК "Времена года", ЖСК "Панорама") от тепломагистрали №3 "Приморская" МТЭЦ (тепловая нагрузка 4,8 Гкал/ч), диаметром Ду200, протяженностью 94 м (в двухтрубном исчислении). "													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	4 585	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	0	0	0	4 585	4 585	4 585	4 585	4 585	4 585	4 585	4 585	4 585	4 585
Подгруппа проектов 001.02.01.003 "Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе ул. Каримова, д.3, д.5, д.7 (ЖСК "Времена года", ЖСК "Панорама") от тепломагистрали №3 "Приморская" МТЭЦ (тепловая нагрузка 4,8 Гкал/ч), диаметром Ду150, протяженностью 65 м (в двухтрубном исчислении). "													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	2 557	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	0	0	0	2 557	2 557	2 557	2 557	2 557	2 557	2 557	2 557	2 557	2 557
Подгруппа проектов 001.02.01.004 " Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе ул. Каримова, д.3, д.5, д.7 (ЖСК "Времена года", ЖСК "Панорама") от тепломагистрали №3 "Приморская" МТЭЦ (тепловая нагрузка 4,8 Гкал/ч), диаметром Ду125, протяженностью 198 м (в двухтрубном исчислении)."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	7 786	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	0	0	0	7 786	7 786	7 786	7 786	7 786	7 786	7 786	7 786	7 786	7 786
Подгруппа проектов 001.02.01.005 "Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе ул. Каримова, д.3, д.5, д.7 (ЖСК "Времена года", ЖСК "Панорама") от тепломагистрали №3 "Приморская" МТЭЦ (тепловая нагрузка 4,8 Гкал/ч), диаметром Ду100, протяженностью 90 м (в двухтрубном исчислении)."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	2 692	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	2 692	2 692	2 692	2 692	2 692	2 692	2 692	2 692	2 692	2 692
Подгруппа проектов 001.02.01.006 "Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе Петра 1 пр-т 69 В к1 (ЖСК "Жилой комплекс Аризона") от тепломагистрали "Лаптиева" МТЭЦ (тепловая нагрузка 1,7 Гкал/ч)"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	1 039	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039
Подгруппа проектов 001.02.01.007 "Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе ул. Хивская.д.5В, д.12, д.13, Петра 1 пр-т д.50Е от тепломагистрали №3 "Приморская" МТЭЦ (тепловая нагрузка 4,0 Гкал/ч), диаметром Ду200, протяженностью 325 м (в двухтрубном исчислении). "													
Всего стоимость группы проектов	0	0	15 242	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	15 242	15 242	15 242	15 242	15 242	15 242	15 242	15 242	15 242	15 242	15 242
Подгруппа проектов 001.02.01.008 "Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе ул. Хивская.д.5В, д.12, д.13, Петра 1 пр-т д.50Е от тепломагистрали №3 "Приморская" МТЭЦ (тепловая нагрузка 4,0 Гкал/ч), диаметром Ду150, протяженностью 217 м (в двухтрубном исчислении)."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	8 209	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	8 209	8 209	8 209	8 209	8 209	8 209	8 209	8 209	8 209	8 209	8 209
Подгруппа проектов 001.02.01.009 " Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе ул. Хивская.д.5В, д.12, д.13, Петра 1 пр-т д.50Е от тепломагистрали №3 "Приморская" МТЭЦ (тепловая нагрузка 4,0 Гкал/ч), диаметром Ду125, протяженностью 156 м (в двухтрубном исчислении)."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	5 194	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	5 194	5 194	5 194	5 194	5 194	5 194	5 194	5 194	5 194	5 194	5 194
Подгруппа проектов 001.02.01.0010 " Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе ул. Хивская.д.5В, д.12, д.13, Петра 1 пр-т д.50Е от тепломагистрали №3 "Приморская" МТЭЦ (тепловая нагрузка 4,0 Гкал/ч), диаметром Ду100, протяженностью 801 м (в двухтрубном исчислении)."													

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов	0	0	23 315	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	23 315	23 315	23 315	23 315	23 315	23 315	23 315	23 315	23 315	23 315	23 315
Подгруппа проектов 001.02.01.011 Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе оздоровительного комплекса "Белый медведь", кадастровый номер 61:9915 от тепломагистрали №3 "Приморская" МТЭЦ (тепловая нагрузка 10 Гкал/ч)"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	14 184	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	14 184	14 184	14 184	14 184	14 184	14 184	14 184	14 184	14 184	14 184
Подгруппа проектов 001.02.01.012 " Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе ул. Хивская.д.5В, д.12, д.13, Петра 1 пр-т д.50Е от тепломагистрали №3 "Приморская" МТЭЦ (тепловая нагрузка 4,0 Гкал/ч), диаметром Ду125, протяженностью 156 м (в двухтрубном исчислении)."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	5 705	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	5 705	5 705	5 705	5 705	5 705	5 705	5 705	5 705	5 705	5 705
Подгруппа проектов 001.02.01.013 " Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе пер. Индустриальный, д.36 от котельной ДЭМ (тепловая нагрузка 4,0 Гкал/ч), диаметром Ду100, протяженностью 31 м (в двухтрубном исчислении)."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	927	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	927	927	927	927	927	927	927	927	927	927
Подгруппа проектов 001.02.01.014 " Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе пер. Индустриальный, д.36 от котельной ДЭМ (тепловая нагрузка 4,0 Гкал/ч), диаметром Ду150, протяженностью 179 м (в двухтрубном исчислении)."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	7 972	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	7 972	7 972	7 972	7 972	7 972	7 972	7 972	7 972	7 972	7 972

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов 001.02.01.015 " Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе пер. Индустриальный, д.36 от котельной ДЭМ (тепловая нагрузка 4,0 Гкал/ч), диаметром Ду100, протяженностью 77 м (в двухтрубном исчислении)."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	2 303	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	2 303	2 303	2 303	2 303	2 303	2 303	2 303	2 303	2 303	2 303
Подгруппа проектов 001.02.01.016 " Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе пер. Индустриальный, д.36 от котельной ДЭМ (тепловая нагрузка 4,0 Гкал/ч), диаметром Ду100, протяженностью 53 м (в двухтрубном исчислении)."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	1 585	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585
Подгруппа проектов 001.02.01.017 " Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе Ахульго, д.11 от котельной 4-ЮЗМР (тепловая нагрузка 1,0 Гкал/ч), диаметром Ду125, протяженностью 167 м (в двухтрубном исчислении)."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	5 783	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	5 783	5 783	5 783	5 783	5 783	5 783	5 783	5 783	5 783	5 783
Подгруппа проектов 001.02.04.000 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки "													
Всего стоимость группы проектов	0	0	139 733	145 322	151 135	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	139 733	285 055	436 190	436 190	436 190	436 190	436 190	436 190	436 190	436 190	436 190
Подгруппа проектов 001.02.04.018 " Увеличение диаметра трубопроводов участка от бойлерной Махачкалинской ТЭЦ до узла разветвления тепломагистралей №№1, 2, 3 на территории МТЭЦ."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	5 354	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	5 354	5 354	5 354	5 354	5 354	5 354	5 354	5 354	5 354	5 354	5 354

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов 001.02.04.019 " Увеличение диаметра существующих тепловых сетей для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе ул. Хивская.д.5В, д.12, д.13, Петра 1 пр-т д.50Е от тепломагистрали №3 "Приморская" МТЭЦ"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	29 300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	29 300	29 300	29 300	29 300	29 300	29 300	29 300	29 300	29 300	29 300	29 300
Подгруппа проектов 001.02.04.020 " Увеличение диаметра существующих тепловых сетей тепломагистрали №3 МТЭЦ для подключения перспективных потребителей и обеспечения нормального уровня теплоснабжения существующих потребителей, теплоснабжение которых осуществляется от тепломагистрали №3 "Приморская" МТЭЦ (от МТЭЦ до комплекса "Белый медведь"")													
Всего стоимость группы проектов	0	0	11 702	145 322	151 135	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	11 702	157 024	308 159	308 159	308 159	308 159	308 159	308 159	308 159	308 159	308 159
Подгруппа проектов 001.02.04.021 " Увеличение диаметра существующих тепловых сетей тепломагистрали №3 МТЭЦ для подключения перспективных потребителей и обеспечения нормального уровня теплоснабжения существующих потребителей, теплоснабжение которых осуществляется от тепломагистрали №3 "Приморская" МТЭЦ (от комплекса "Белый медведь" до ЦТП-1)"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	87 348	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	87 348	87 348	87 348	87 348	87 348	87 348	87 348	87 348	87 348	87 348	87 348
Подгруппа проектов 001.02.04.022 "Реконструкция с увеличением диаметра существующих тепловых сетей тепломагистрали №3 МТЭЦ для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе ул. Каримова, д.3, д.5, д.7 (ЖСК "Времена года", ЖСК "Панорама"), с Ду100 на Ду200, протяженностью 74 м (в двухтрубном исчислении)"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	3 470	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	3 470	3 470	3 470	3 470	3 470	3 470	3 470	3 470	3 470	3 470	3 470
Подгруппа проектов 001.02.04.023 " Реконструкция с увеличением диаметра существующих тепловых сетей тепломагистрали №3 МТЭЦ для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе ул. Каримова, д.3, д.5, д.7 (ЖСК "Времена года", ЖСК "Панорама"), с Ду70 на Ду200, протяженностью 22 м (в двухтрубном исчислении)"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	1 032	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов	0	0	1 032	1 032	1 032	1 032	1 032	1 032	1 032	1 032	1 032	1 032	1 032

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
проектов накопленным итогом													
Подгруппа проектов 001.02.04.024 " Реконструкция с увеличением диаметра существующих тепловых сетей тепломагистрали №3 МТЭЦ для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе ул. Каримова, д.3, д.5, д.7 (ЖСК "Времена года", ЖСК "Панорама"), с Ду70 на Ду200, протяженностью 14 м (в двухтрубном исчислении) "													
Всего стоимость группы проектов	0	0	657	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	657	657	657	657	657	657	657	657	657	657	657
Подгруппа проектов 001.02.04.025 "Реконструкция с увеличением диаметра существующих тепловых сетей тепломагистрали №3 МТЭЦ для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе ул. Каримова, д.3, д.5, д.7 (ЖСК "Времена года", ЖСК "Панорама"), с Ду70 на Ду150, протяженностью 23 м (в двухтрубном исчислении) "													
Всего стоимость группы проектов	0	0	870	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870
Подгруппа проектов 001.02.02.000 "Строительство новых /реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных "													
Всего стоимость группы проектов	0	0	73 039	112 086	152 716	317 364	215 162	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	73 039	185 125	337 842	655 205	870 367	870 367	870 367	870 367	870 367	870 367	870 367
Подгруппа проектов 001.02.02.026 "Увеличение диаметра трубопроводов тепломагистрали №1 от МТЭЦ от узла разветвления тепломагистралей №№1, 2, 3 на территории МТЭЦ до узла рядом со зданием по ул. Пушкина, 27Г"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	73 039	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	73 039	73 039	73 039	73 039	73 039	73 039	73 039	73 039	73 039	73 039	73 039
Подгруппа проектов 001.02.02.0027 "Увеличение диаметра трубопроводов тепломагистрали №2 от МТЭЦ от узла разветвления тепломагистралей №№1, 2, 3 на территории МТЭЦ до узла Пушкина 1-й тупик д.37"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	112 086	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы	0	0	0	112 086	112 086	112 086	112 086	112 086	112 086	112 086	112 086	112 086	112 086

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
проектов накопленным итогом													
Подгруппа проектов 001.02.02.028 "Строительство тепловых сетей от магистральной сети Ду500 по ул. Ирчи Казака в СЦТ от МТЭЦ, котельной ДЭМ и Пиковая до перспективного ЦТП для перевода тепловых нагрузок ГВС с котельной БПК на СЦТ от МТЭЦ, котельной ДЭМ и Пиковая для увеличения на МТЭЦ выработки электроэнергии на тепловом потреблении."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	3 500	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	3 500	3 500	3 500	3 500	3 500	3 500	3 500	3 500	3 500
Подгруппа проектов 001.02.02.029 "Строительство ЦТП для перевода тепловых нагрузок ГВС с котельной БПК на СЦТ от МТЭЦ, котельной ДЭМ и Пиковая для увеличения на МТЭЦ выработки электроэнергии на тепловом потреблении."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	8 145	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	8 145	8 145	8 145	8 145	8 145	8 145	8 145	8 145	8 145
Подгруппа проектов 001.02.02.030 "Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Грозненская (Юсупова) 43 "													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	1 929	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	1 929	1 929	1 929	1 929	1 929	1 929	1 929	1 929	1 929
Подгруппа проектов 001.02.02.031 "Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Николаева 12"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	297	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	297	297	297	297	297	297	297	297	297
Подгруппа проектов 001.02.02.032 "Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Дахадаева 5"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	7 476	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	7 476	7 476	7 476	7 476	7 476	7 476	7 476	7 476	7 476

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов 001.02.02.033 "Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" пр.Ленина (Гамзатова)2"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	6 843	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	6 843	6 843	6 843	6 843	6 843	6 843	6 843	6 843	6 843
Подгруппа проектов 001.02.02.034 "Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" Бейбулатова 15а"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	6 750	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	6 750	6 750	6 750	6 750	6 750	6 750	6 750	6 750	6 750
Подгруппа проектов 001.02.02.035 "Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Бейбулатова 18"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	2 644	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	2 644	2 644	2 644	2 644	2 644	2 644	2 644	2 644	2 644
Подгруппа проектов 001.02.02.036 "Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Дахадаева 44"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	15 627	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	15 627	15 627	15 627	15 627	15 627	15 627	15 627	15 627	15 627
Подгруппа проектов 001.02.02.037 "Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" Буйнакского 61"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	840	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	840	840	840	840	840	840	840	840	840
Подгруппа проектов 001.02.02.038 "Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.М.Гаджиева 5"													

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	6 219	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	6 219	6 219	6 219	6 219	6 219	6 219	6 219	6 219	6 219
Подгруппа проектов 001.02.02.0059 "Увеличение пропускной способности прочих магистральных сетей в зоне МТЭЦ"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	15 276	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	15 276	15 276	15 276	15 276	15 276	15 276	15 276	15 276	15 276
Подгруппа проектов 001.02.02.040 "Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул. Заманова (Краснофлотская), 43"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	1 960	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	1 960	1 960	1 960	1 960	1 960	1 960	1 960	1 960	1 960
Подгруппа проектов 001.02.02.041 "Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул. Орджоникидзе, 3"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	10 598	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	10 598	10 598	10 598	10 598	10 598	10 598	10 598	10 598	10 598
Подгруппа проектов 001.02.02.042 "Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" Портовское шоссе 2,4 (Портовс. шоссе 1)"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	5 039	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	5 039	5 039	5 039	5 039	5 039	5 039	5 039	5 039	5 039
Подгруппа проектов 001.02.02.043 "Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Пушкина 25"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	1 773	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	1 773	1 773	1 773	1 773	1 773	1 773	1 773	1 773	1 773

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
проектов накопленным итогом													
Подгруппа проектов 001.02.02.044 "Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул. Заманова (Краснофлотская), 45"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	6 230	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	6 230	6 230	6 230	6 230	6 230	6 230	6 230	6 230	6 230
Подгруппа проектов 001.02.02.045 "Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул. Батумская 4,6"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	702	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	702	702	702	702	702	702	702	702	702
Подгруппа проектов 001.02.02.046 "Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" пр. Шамиля 101-103"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	409	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	409	409	409	409	409	409	409	409	409
Подгруппа проектов 001.02.02.047 "Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул. И. Казака 43"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	16 162	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	16 162	16 162	16 162	16 162	16 162	16 162	16 162	16 162	16 162
Подгруппа проектов 001.02.02.048 "Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" СКЖД ул. Эмирова 10 (ул. Вокзальная 1)"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	1 780	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	1 780	1 780	1 780	1 780	1 780	1 780	1 780	1 780	1 780

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов 001.02.02.049 "Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Набережная 1"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	7 733	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	7 733	7 733	7 733	7 733	7 733	7 733	7 733	7 733	7 733
Подгруппа проектов 001.02.02.050 "Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной КПРД "ОКХОЗ" "РКБ СМП"1"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	1 402	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	1 402	1 402	1 402	1 402	1 402	1 402	1 402	1 402	1 402
Подгруппа проектов 001.02.02.051 "Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной ДЭМ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" Степной поселок"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	17 021	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	17 021	17 021	17 021	17 021	17 021	17 021	17 021	17 021
Подгруппа проектов 001.02.02.052 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной БПК для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной КПРД "ОКХОЗ" "ДЦГХ" "													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	17 461	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	17 461	17 461	17 461	17 461	17 461	17 461	17 461	17 461
Подгруппа проектов 001.02.02.053 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной БПК для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.3.Космодемьянской 60"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	9 149	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	9 149	9 149	9 149	9 149	9 149	9 149	9 149	9 149
Подгруппа проектов 001.02.02.054 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной БПК для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.3.Космодемьянской 58"													

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	4 719	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	4 719	4 719	4 719	4 719	4 719	4 719	4 719	4 719
Подгруппа проектов 001.02.02.055 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной БПК для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.З.Космодемьянской 54а"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	1 779	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	1 779	1 779	1 779	1 779	1 779	1 779	1 779	1 779
Подгруппа проектов 001.02.02.056 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной БПК для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Султана, 1"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	3 745	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	3 745	3 745	3 745	3 745	3 745	3 745	3 745	3 745
Подгруппа проектов 001.02.02.057 Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Султана 2Б для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.А.Султана 12"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	2 961	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	2 961	2 961	2 961	2 961	2 961	2 961	2 961
Подгруппа проектов 001.02.02.058 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Дворец пионеров для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной КИРД "ОКХОЗ" "РМИАЦ" ("МЗ РД")"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	1 134	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	1 134	1 134	1 134	1 134	1 134	1 134	1 134
Подгруппа проектов 001.02.02.059 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Дворец пионеров для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Дзержинского 14 "													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	2 368	0	0	0	0	0	0

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	2 368	2 368	2 368	2 368	2 368	2 368	2 368
Подгруппа проектов 001.02.02.060 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Гаджиева 73 для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Орджоникидзе,64"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	26 862	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	26 862	26 862	26 862	26 862	26 862	26 862	26 862
Подгруппа проектов 001.02.02.061 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной II-ЮЗМР для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Энгельса 39"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	2 221	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	2 221	2 221	2 221	2 221	2 221	2 221	2 221
Подгруппа проектов 001.02.02.062 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной II-ЮЗМР для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" пр.Шамиля 14"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	4 845	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	4 845	4 845	4 845	4 845	4 845	4 845	4 845
Подгруппа проектов 001.02.02.063 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной I-ЮЗМР для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул. Виноградная 18"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	8 961	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	8 961	8 961	8 961	8 961	8 961	8 961	8 961
Подгруппа проектов 001.02.02.064 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной I-ЮЗМР для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" пр.Шамиля 19"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	2 742	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным	0	0	0	0	0	0	2 742	2 742	2 742	2 742	2 742	2 742	2 742

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
итогом													
Подгруппа проектов 001.02.02.065 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Тимирязева 15 для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Гагарина 50"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	7 966	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	7 966	7 966	7 966	7 966	7 966	7 966	7 966
Подгруппа проектов 001.02.02.066" Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Тимирязева 15 для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.З.Космодемьянской 1"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	6 373	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	6 373	6 373	6 373	6 373	6 373	6 373	6 373
Подгруппа проектов 001.02.02.067 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной IV-ЮЗМР для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" Роддом №2 ул.Буганова 17-а"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	12 347	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	12 347	12 347	12 347	12 347	12 347	12 347	12 347
Подгруппа проектов 001.02.02.068 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной IV-ЮЗМР для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" пр.Акушинского 16"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	13 771	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	13 771	13 771	13 771	13 771	13 771	13 771	13 771
Подгруппа проектов 001.02.02.069 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной IV-ЮЗМР для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" пр. Акушинского, 3"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	18 050	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	18 050	18 050	18 050	18 050	18 050	18 050	18 050
Подгруппа проектов 001.02.02.070 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной IV-ЮЗМР для переключения тепловых нагрузок													

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" пр. Акушинского, 28"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	1 649	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	1 649	1 649	1 649	1 649	1 649	1 649	1 649
Подгруппа проектов 001.02.02.071 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной ул. Поповича 31 для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.М.Гаджиева 210-а (детсад №3)"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	973	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	973	973	973	973	973	973	973
Подгруппа проектов 001.02.02.072 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Орджоникидзе 155 для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Орджоникидзе 169-171"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	14 606	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	14 606	14 606	14 606	14 606	14 606	14 606	14 606
Подгруппа проектов 001.02.02.073 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Султана, 26 для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.А.Султана 12"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	2 490	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	2 490	2 490	2 490	2 490	2 490	2 490	2 490
Подгруппа проектов 001.02.02.074 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной V-ЮЗМР для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" пр. Акушинского,30-а"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	1 558	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	1 558	1 558	1 558	1 558	1 558	1 558	1 558
Подгруппа проектов 001.02.02.075 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной V-ЮЗМР для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" пр. Акушинского, 7-я линия д.1-6"													
Всего стоимость группы	0	0	0	0	0	0	16 675	0	0	0	0	0	0

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
проектов													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	16 675	16 675	16 675	16 675	16 675	16 675	16 675
Подгруппа проектов 001.02.02.076 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Научный городок для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" пр. Акушинского, 55"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	20 624	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	20 624	20 624	20 624	20 624	20 624	20 624	20 624
Подгруппа проектов 001.02.02.077 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной III-ЮЗМР для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Шамиля 5 ДОСААФ"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	12 357	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	12 357	12 357	12 357	12 357	12 357	12 357	12 357
Подгруппа проектов 001.02.02.078 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Сепараторов (Айвазовского) для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" Айвазовского, 4"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	8 374	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	8 374	8 374	8 374	8 374	8 374	8 374	8 374
Подгруппа проектов 001.02.02.079 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Сепараторов (Айвазовского) для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" Детсад №41 ул.Айвазовского 7"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	12 381	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	12 381	12 381	12 381	12 381	12 381	12 381	12 381
Подгруппа проектов 001.02.02.080 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Сепараторов (Айвазовского) для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" Фонвизина, 4"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	2 321	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы	0	0	0	0	0	0	2 321	2 321	2 321	2 321	2 321	2 321	2 321

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
проектов накопленным итогом													
Подгруппа проектов 001.02.02.081 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Сепараторов (Айвазовского) для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" Хуршилова, 12"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	3 028	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	3 028	3 028	3 028	3 028	3 028	3 028	3 028
Подгруппа проектов 001.02.02.082 " Увеличение диаметров существующих трубопроводов тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения локальных котельных ОАО "Махачкалатеплосервис" и КПРД "ОКХОЗ" на источник с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии - МТЭЦ."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	22 424	238 237	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	22 424	260 661	260 661	260 661	260 661	260 661	260 661	260 661	260 661
Подгруппа проектов 001.02.02.083 " Увеличение диаметров существующих трубопроводов тепловых сетей в зоне действия котельной ул. Заманова (Краснофлотская), 45, потребители с которой переключаются на источник с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии - МТЭЦ."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	959	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	959	959	959	959	959	959	959	959	959
Подгруппа проектов 001.02.02.084 " Увеличение диаметров существующих трубопроводов тепловых сетей в зоне действия котельной БПК для переключения тепловых нагрузок с локальных котельных ОАО "Махачкалатеплосервис" и КПРД "ОКХОЗ" "													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	25 253	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	25 253	25 253	25 253	25 253	25 253	25 253	25 253	25 253
Подгруппа проектов 001.02.02.085 " Увеличение диаметров существующих трубопроводов тепловых сетей в зоне действия котельной Тимирязева 15 для переключения тепловых нагрузок с локальных котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.3.Космодемьянской 1"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	5 305	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы	0	0	0	0	0	0	5 305	5 305	5 305	5 305	5 305	5 305	5 305

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
проектов накопленным итогом													
Подгруппа проектов 001.02.02.086" Увеличение диаметра трубопроводов тепловых сетей для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе Ахульго, д.11 от котельной IV-ЮЗМР (тепловая нагрузка 1,0 Гкал/ч)"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	2 220	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	2 220	2 220	2 220	2 220	2 220	2 220	2 220
Подгруппа проектов 001.02.03.000 " Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса "													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	153 957	179 956	234 157	287 774	276 999	260 368
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	333 913	568 070	855 844	1 132 843	1 393 212	1 393 212
Подгруппа проектов 001.02.03.087 "Магистральная тепловая сеть №4 от МТЭЦ до ул.Лаптиева 44 - ул.Бейбулатова , Ду 300, 1648 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1960 г."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	103 000	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	103 000	103 000	103 000	103 000	103 000	103 000
Подгруппа проектов 001.02.03.089 "Магистральная тепловая сеть №4 от МТЭЦ до ул.Лаптиева 44 - ул.Бейбулатова , Ду 200, 886 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1960 г."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	33 560	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	33 560	33 560	33 560	33 560	33 560	33 560
Подгруппа проектов 001.02.03.090 "Магистральная тепловая сеть №4 от МТЭЦ до ул.Лаптиева 44 - ул.Бейбулатова , Ду 150, 378 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1960 г."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	17 397	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	17 397	17 397	17 397	17 397	17 397	17 397

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов 001.02.03.091 "Теплотрасса Ду250 от Ду300 БПК в сторону Мурадова , Ду 250, 2486 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1965 г."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	142 966	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	142 966	142 966	142 966	142 966	142 966
Подгруппа проектов 001.02.03.092 "Теплотрасса Ду200 от Ду300 БПК до ЦТП на 1000 мелочей , Ду 200, 939 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1965 г."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	36 990	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	36 990	36 990	36 990	36 990	36 990
Подгруппа проектов 001.02.03.093 "Внутриквартальная теплотрасса Ду300мм в сторону ДГПУ и Люком, Ду 250, 1077 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1967 г."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	64 414	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	64 414	64 414	64 414	64 414
Подгруппа проектов 001.02.03.094 "Внутриквартальная теплотрасса Ду300мм в сторону ДГПУ и Люком, Ду 300, 921 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1967 г."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	64 750	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	64 750	64 750	64 750
Подгруппа проектов 001.02.03.095 "Тепломагистраль Ду500мм от кот.ДЭМ до ветки Ду400 возле И.Казака №26 , Ду 500, 1444 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	169 743	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	169 743	169 743	169 743	169 743
Подгруппа проектов 001.02.03.096 "Тепломагистраль Ду500мм от ветки Ду250 до ветки Ду80 возле И.Казака №27а , Ду 500, 650 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г."													
Всего стоимость группы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	95 682	0	0

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
проектов													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	95 682	95 682	95 682
Подгруппа проектов 001.02.03.097 "Внутриквартальная тепловая сеть Ду300 от т/т Ду400 по ул.И.Казака 24а до ул.И.Шамиля , Ду 300, 934 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	65 664	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	65 664	65 664	65 664
Подгруппа проектов 001.02.03.098 "Тепломагистраль Ду500мм от ветки Ду250 до ветки Ду150 возле И.Казака 14 , Ду 500, 419 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61 678	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61 678	61 678	61 678
Подгруппа проектов 001.02.03.099 "Теплотрасса Ду300 от Ду400 по И.Казака 26 до И.Казака 30а , Ду 300, 834 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60 979	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60 979	60 979
Подгруппа проектов 001.02.03.100 "Теплотрасса Ду250 от Ду300 по И.Казака 20а/3 до Гамидова 36 , Ду 250, 888 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	57 444	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	57 444	57 444
Подгруппа проектов 001.02.03.101 "Тепломагистраль Ду500мм от ветки Ду150 до ветки Ду250 возле И.Казака №8 , Ду 500, 300 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45 928	0
Всего стоимость группы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45 928	45 928

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
проектов накопленным итогом													
Подгруппа проектов 001.02.03.102 "Тепломагистраль Ду500мм от пр-та Гамидова до ветки Ду300 возле И.Казака 20 , Ду 500, 310 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39 414	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39 414	39 414
Подгруппа проектов 001.02.03.103 "Тепломагистраль Ду500мм от ветки Ду400 до ветки Ду200 возле И.Казака 24 , Ду 500, 298 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	37 889	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	37 889	37 889
Подгруппа проектов 001.02.03.104 "Тепломагистраль Ду500мм от ветки Ду100 до ветки Ду250 на ул. Ибакова , Ду 500, 278 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35 346	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35 346	35 346
Подгруппа проектов 001.02.03.105 "Тепломагистраль Ду500мм переход пр-та Гамидова (Подземка) , Ду 500, 227 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36 142
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36 142
Подгруппа проектов 001.02.03.106 "Теплотрасса Ду250 от Ду500 по ул.Ибакова до И.Шамиля 556 , Ду 250, 511 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	34 378
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	34 378

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов 001.02.03.107 "Тепломагистраль Ду500мм от ветки Ду200 до пр-т Гамидова , Ду 500, 258 .м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	34 115
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	34 115
Подгруппа проектов 001.02.03.108 "Внутриквартальная тепловая сеть Ду300 от ул.И.Шамиля до О.Кошевого 42а , Ду 300, 434 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33 002
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33 002
Подгруппа проектов 001.02.03.109 "Теплотрасса Ду200 от Ду250 И.Шамиля 556 до И.Шамиля 43а , Ду 200; 705,4 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32 508
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32 508
Подгруппа проектов 001.02.03.110 "Тепломагистраль Ду500мм от ветки Ду300 до ветки Ду100 возле И.Казака 18 , Ду 500, 232 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30 677
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30 677
Подгруппа проектов 001.02.03.111 "Тепломагистраль Ду500мм от ветки Ду100 до т.к возле Промсвязьбанк И.Казака 26 , Ду 500, 188 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29 932
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29 932
Подгруппа проектов 001.02.03.112 "Тепломагистраль Ду500мм от ветки Ду80 до ветки Ду100 возле И.Казака №7 , Ду 500, 186 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г."													

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29 614
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29 614

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

Мероприятия по изменению температурных графиков отпуска тепловой энергии схемой теплоснабжения не предусмотрены.

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

Мероприятия по переводу открытых систем горячего водоснабжения и (или) отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения приоритетным вариантом развития Схемы теплоснабжения не предусмотрены. Система централизованного теплоснабжения г. Махачкала – закрытая.

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Предусмотренная приоритетным вариантом развития Схемы теплоснабжения оптимизация структуры генерирующих тепловых мощностей в системе централизованного теплоснабжения г. Махачкала, посредством ликвидации 50-ти котельных малой мощности ОАО «Махачкалатеплосервис» и КПРД «ОКХОЗ» с переводом тепловых нагрузок потребителей на источники тепловой энергии АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» с соответствующими мероприятиями по строительству тепловых сетей и проведению реконструкции существующих тепловых сетей с увеличением диаметра, с учетом мероприятий по обеспечению теплоснабжения перспективных потребителей позволит повысить эффективность использования топлива, что оценивается в денежном выражении в размере 2 593,55 тыс. руб. в год. Кроме того, увеличение отпуска тепловой энергии с Махачкалинской ТЭЦ при реализации мероприятий в размере 34 734 Гкал/год приведет к увеличению выработки электроэнергии на тепловом потреблении в размере 7 656,0 тыс. кВтч, что в денежном выражении при среднегодовой стоимости продажи электроэнергии 2,0 руб./кВтч, составит 15 312,09 тыс. руб. в год.

Тарифно-балансовая модель схемы теплоснабжения городского округа «город Махачкала» с учетом предложенных мероприятий представлена в Главе 14 Обосновывающих материалов.

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

Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации не осуществлялись. Поддержание работоспособного состояния объектов теплоснабжения обеспечивалось за счет плановых и восстановительных ремонтов.

10. РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)

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

На данный момент на территории городского округа «город Махачкала» статус единой теплоснабжающей организации присвоен теплоснабжающим организациям, осуществляющим централизованное теплоснабжение ОАО «Махачкалатеплосервис», ООО «Геоэкопром», КПРД «ОКХОЗ», ООО «Энергосервис-2», ООО «Триумф-Сервис», ООО УК «Комфорт ЖК», в/ч 6752, посредством утверждения схемы теплоснабжения в 2015 году (приказ Министерства энергетики Российской Федерации №1065 от 31.12.2015).

При этом: приказами Минэнерго России от 11.09.2023 №№761, 762 ОАО «Махачкалатеплоэнерго» и ООО «Дагестанэнерго» были лишены статуса единых теплоснабжающих организаций (ЕТО).

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

Согласно Постановлению Правительства РФ от 08.08.2012 №808 (ред. от 27.05.2023) «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа, города федерального значения лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в орган местного самоуправления поселения, городского округа, орган исполнительной власти города федерального значения, уполномоченные на разработку схемы теплоснабжения, в течение одного месяца со дня размещения в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения (а также со дня размещения решения о лишении организации статуса единой теплоснабжающей компании при наличии такого решения), заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны (зон) ее деятельности.

К указанной заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии или с квитанцией о приеме налоговой декларации (расчета) в электронном виде, подписанной электронной подписью уполномоченного лица соответствующего налогового органа. Заявка на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации

не может быть отозвана или изменена (за исключением случая наступления обстоятельств непреодолимой силы).

Орган местного самоуправления обязан разместить сведения о принятых заявках на сайте городского округа.

Критериями присвоения статуса единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

- размер собственного капитала;

- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

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

В результате анализа ситуации в городском округе «Город Махачкала», можно сделать вывод, что АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» отвечает требованиям критериев по определению единой теплоснабжающей организации. Таким образом, в соответствии с Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. № 808, а также заявки АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» присваивается статус единой теплоснабжающей организацией для городского округа «город Махачкала» предприятие АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» (СЦТ № 1-96).

В зонах действия СЦТ №97-108 статус единой теплоснабжающей организации сохраняется у ООО «Геоэкопром» (статус ЕТО присвоен организации при утверждении схемы теплоснабжения в 2015 году – приказ Министерства энергетики Российской Федерации №1065 от 31.12.2015).

В зонах действия СЦТ №109-112 статус единой теплоснабжающей организации сохраняется у КПРД «ОКХОЗ» (статус ЕТО присвоен организации при утверждении схемы

теплоснабжения в 2015 году – приказ Министерства энергетики Российской Федерации №1065 от 31.12.2015).

В зоне действия СЦТ №133 статус единой теплоснабжающей организации сохраняется у ООО «Энергосервис-2» (статус ЕТО присвоен организации при утверждении схемы теплоснабжения в 2015 году – приказ Министерства энергетики Российской Федерации №1065 от 31.12.2015).

В зонах действия СЦТ №134-135 статус единой теплоснабжающей организации сохраняется у ООО «Триумф-Сервис» (статус ЕТО присвоен организации при утверждении схемы теплоснабжения в 2015 году – приказ Министерства энергетики Российской Федерации №1065 от 31.12.2015).

В зоне действия СЦТ №136 статус единой теплоснабжающей организации сохраняется у ООО УК «Комфорт ЖК» (статус ЕТО присвоен организации при утверждении схемы теплоснабжения в 2015 году – приказ Министерства энергетики Российской Федерации №1065 от 31.12.2015).

В зоне действия СЦТ №137 статус единой теплоснабжающей организации сохраняется у войсковой части 6752 (статус ЕТО присвоен организации при утверждении схемы теплоснабжения в 2015 году – приказ Министерства энергетики Российской Федерации №1065 от 31.12.2015).

Теплоснабжающей организацией МУП «Котельная» в период проведения Администрацией городского округа город Махачкала публичных слушаний по проекту схемы теплоснабжения городского округа «город Махачкала» на период до 2033 года (до 05.12.2024) не было подано заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации. При этом, 27.12.2024 было осуществлено прекращение деятельности юридического лица путем реорганизации в форме преобразования (ГРН 2240500451167 Управления Федеральной налоговой службы по Республике Дагестан от 27.12.2024). Сведения о правопреемнике: Общество с ограниченной ответственностью «Теплоинвест» (ООО «Теплоинвест»), ОГРН 1240500022410, ИНН 0500025074, КПП 05001001. На основании п. 11. Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» статус единой теплоснабжающей организации, в зонах действия СЦТ №113-132, присваивается ООО «Теплоинвест».

В таблице 10.2.1 представлен сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа «город Махачкала».

Таблица 10.2.1. Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа
«город Махачкала»

№ системы теплоснабжения	Наименования 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,	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Махачкалинская ТЭЦ	256,00	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или иным законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
2	Котельная «Дагэлектромаш» (ДЭМ) совместно с котельной «Пиковая»	120,00	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Владеет на праве ответственного хранения	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
3	Котельная «БПК»	40,00	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Владеет на праве ответственного хранения	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
4	Котельная «Научный городок»	10,32	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Владеет на праве ответственного хранения	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
5	Котельная «Красноармейск»	1	АО «Единый оператор Республики	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Владеет на праве ответственного хранения	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики	

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие 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,	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»							Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или иным законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
6	Котельная проспект А. Султана, 26	15,05	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Владеет на праве ответственного хранения	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
7	Котельная проспект А. Султана, 100	1,6	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Владеет на праве ответственного хранения	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
8	Котельная «Фин. техникум»	4,5	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Владеет на праве ответственного хранения	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
9	Котельная "Г-ЮЗМР"	27,52	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Владеет на праве ответственного хранения	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
10	Котельная «Сепараторов»	6,8	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Владеет на праве ответственного хранения	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере	

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие 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,	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			водоснабжения и водоотведения»							водоснабжения и водоотведения»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
11	Котельная улица Мира, 13	34,6	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Владеет на праве ответственного хранения	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
12	Котельная "IV-ЮЗМР"	35,4	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Владеет на праве ответственного хранения	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
13	Котельная «ФАН»	6,8	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Владеет на праве ответственного хранения	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
14	Котельная «Дворец пионеров»	15	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Владеет на праве ответственного хранения	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
15	Котельная улица Дзержинского, 8	10,2	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Владеет на праве ответственного хранения	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения	

№ системы теплоснабжения	Наименования 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,	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			водоснабжения и водоотведения»							и водоотведения»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
16	Котельная «НГЧ-6»	1,5	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Владеет на праве ответственного хранения	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
17	Котельная улица М. Гаджиева, 198	5	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Владеет на праве ответственного хранения	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
18	Котельная, улица М. Гаджиева, 73	14,8	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Владеет на праве ответственного хранения	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
19	Котельная улица Некрасова, 64	2,752	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Владеет на праве ответственного хранения	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
20	Котельная проспект Орджоникидзе, 155	8,3	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Владеет на праве ответственного хранения	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения	

№ системы теплоснабжения	Наименования 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,	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
										и водоотведения»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
21	Котельная, улица Поповича, 31	4	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Владеет на праве ответственного хранения	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
22	Котельная «Прескон»	3	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Владеет на праве ответственного хранения	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
23	Котельная «ТУСМ-6»	1,8	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Владеет на праве ответственного хранения	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
24	Котельная "V-ЮЗМР"	20,4	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Владеет на праве ответственного хранения	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
25	Котельная "III-ЮЗМР"	34,32	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Владеет на праве ответственного хранения	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения	

№ системы теплоснабжения	Наименования 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,	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
										и водоотведения»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
26	Котельная "П-ЮЗМР"	20,4	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Владеет на праве ответственного хранения	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
27	Котельная Тимирязева 15	30,96	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Владеет на праве ответственного хранения	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
28	Котельная улица Невского, 4	1,505	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
29	Котельная улица Пушкина, 25	0,989	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
30	Котельная улица Гаджиева, 5	1,07	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения	

№ системы теплоснабжения	Наименования 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,	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
										и водоотведения»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
31	Котельная «СКЖД»	1,72	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
32	Котельная «Степной поселок»	1,72	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
33	Котельная школы № 40	4,2	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
34	Котельная улица Набережная, 1	2,79	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
35	Котельная проспект Орджоникидзе, 169-171	1,72	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения	

№ системы теплоснабжения	Наименования 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,	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
										и водоотведения»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
36	Котельная улица Гагарина, 50	2,58	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
37	Котельная улица Виноградная (А. Гаджиева), 18	2,14	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
38	Котельная улица Дахадаева, 5	2,14	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
39	Котельная улица Дахадаева, 44	0,21	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
40	Котельная Котельная, улица Керимова, 19	0,06	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения	

№ системы теплоснабжения	Наименования 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,	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
										и водоотведения»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
41	Котельная Керимова, 5	3	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
42	Котельная улица Космодемьянской, 60	1,54	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
43	Котельная улица Журавлева, 4	1,075	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
44	Котельная улица А. Султана, 12	2,14	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
45	Котельная проспект А. Акушинского, 16	2,79	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения	

№ системы теплоснабжения	Наименования 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,	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
										и водоотведения»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
46	Котельная улица Гамидова, 42	1,72	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
47	Котельная улица З. Космодемьянской, 1	1,93	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
48	Котельная проспект А. Акушинского, 28	2,14	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
49	Котельная Д/С № 3	0,172	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
50	Котельная улица А. Султана, 1	1,93	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения	

№ системы теплоснабжения	Наименования 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,	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
										и водоотведения»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
51	Котельная проспект Имама Шамиля, 14	1,72	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
52	Котельная проспект Имама Шамиля, 19	1,55	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
53	Котельная улица Солдатская (6-я Магистральная), 7	0,157	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
54	Котельная улица Сепараторная, 4	0,384	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
55	Котельная улица Перова, 15	0,42	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения	

№ системы теплоснабжения	Наименования 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,	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
										и водоотведения»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от
56	Котельная Д/С № 41	0,196	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
57	Котельная улица Заманова, 24	3,0	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
58	Котельная улица Заманова, 45	11,09	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
59	Котельная проспект Орджоникидзе, 64	0,42	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
60	Котельная проспект Орджоникидзе, 3	0,172	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения	

№ системы теплоснабжения	Наименования 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,	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
										и водоотведения»	08.08.2012 № 808) Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления
61	Котельная улица Заманова, 43	0,386	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
62	Котельная улица Грозненская (Юсупова), 43	0,6	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
63	Котельная проспект А.Акушинского, 90б	0,903	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
64	Котельная проспект А. Акушинского, 29	3,00	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
65	Котельная проспект А. Акушинского, 7, линия, 16	0,116	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения	

№ системы теплоснабжения	Наименования 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,	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
										и водоотведения»	Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
66	Котельная проспект А. Акушинского, 7 линия, 48	0,123	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
67	Котельная проспект А. Акушинского, 3	1,72	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
68	Котельная улица Ленина (Гамзатова), 2	2,58	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
69	Котельная улица Бейбулатова, 18	0,138	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
70	Котельная Котельная школы - интерната № 4	1,72	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления

№ системы теплоснабжения	Наименования 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,	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
										и водоотведения»	Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
71	Котельная школы № 48 (старый корпус)	0,115	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
72	Котельная проспект А. Акушинского, 88	2,58	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
73	Котельная Администрация поселка Ш.-Термен	0,06	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
74	Котельная улица Фонвизина, 4	0,164	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
75	Котельная улица Хуршилова, 12	0,188	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности

№ системы теплоснабжения	Наименования 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,	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
										и водоотведения»	(п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
76	Котельная улица Дзержинского, 14	0,078	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности
77	Котельная проспект А. Акушинского, 55	2,14	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
78	Котельная улица Буйнакского, 61	1,788	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
79	Котельная улица Николаева, 12	1,72	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
80	Котельная Портовское шоссе 2,4	0,274	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	

№ системы теплоснабжения	Наименования 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,	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
										и водоотведения»	(п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
81	Котельная ул. Батумская, 4,6	1,72	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
82	Котельная улица И. Казака, 43	0,258	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
83	Котельная проспект Имама Шамиля, 101-103	3,00	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
84	Котельная «Нефтекачка № 1»	0,172	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
85	Котельная «Нефтекачка № 2»	0,078	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей

№ системы теплоснабжения	Наименования 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,	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
										и водоотведения»	зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
86	Котельная улица Энгельса, 39	1,72	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
87	Котельная проспект А. Акушинского, 30а	1,72	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
88	Котельная улица Космодемьянской, 54а	0,366	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
89	Котельная улица Космодемьянской, 12а	1,72	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
90	Котельная «ДОСААФ»	1,72	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения	

№ системы теплоснабжения	Наименования 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,	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
										и водоотведения»	
91	Котельная «Роддом № 2»	4,21	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
92	Котельная улица Космодемьянской, 58	1,72	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
93	Котельная улица Хуршилова, 96	2,14	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
94	Котельная Аэропортовское шоссе (Каммаева), 17а	0,136	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
95	Котельная улица Хуршилова, 166	2,58	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения	

№ системы теплоснабжения	Наименования 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,	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
										и водоотведения»	
96	Котельная улица Бейбулатова, 15а	1,72	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Аренда	н/д	Заявка подана	1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
97	ТРС № 2 (Скважины № 27-Т, 38-Т «Тернаир»)	-	ООО «Геоэкопром»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Собственность	н/д	Заявка отсутствует	2	ООО «Геоэкопром»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
98	ТРС № 1 (Скважины № 27-Т, 38-Т «Тернаир»)	-	ООО «Геоэкопром»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Собственность	н/д	Заявка отсутствует	2	ООО «Геоэкопром»	
99	ТРС № 3 (Скважина №38-Т «Тернаир»)	-	ООО «Геоэкопром»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Собственность	н/д	Заявка отсутствует	2	ООО «Геоэкопром»	
100	Скважина № 24Т «Махачкала»	2,25	ООО «Геоэкопром»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Собственность	н/д	Заявка отсутствует	2	ООО «Геоэкопром»	
101	Скважина № 25Т «Махачкала»	3,5	ООО «Геоэкопром»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Собственность	н/д	Заявка отсутствует	2	ООО «Геоэкопром»	
102	Скважина №26-Т «Махачкала»	1,5	ООО «Геоэкопром»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Собственность	н/д	Заявка отсутствует	2	ООО «Геоэкопром»	
103	Скважина № 29Т Махачкала»	1,25	ООО «Геоэкопром»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Собственность	н/д	Заявка отсутствует	2	ООО «Геоэкопром»	
104	Скважина № 36 «Махачкала»	2,25	ООО «Геоэкопром»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Собственность	н/д	Заявка отсутствует	2	ООО «Геоэкопром»	
105	Скважина № 37 «Махачкала»	2,24	ООО «Геоэкопром»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Собственность	н/д	Заявка отсутствует	2	ООО «Геоэкопром»	
106	Скважина № 63 Махачкала»	1,8	ООО «Геоэкопром»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Собственность	н/д	Заявка отсутствует	2	ООО «Геоэкопром»	
107	Скважина № 83 «Махачкала»	1,25	ООО «Геоэкопром»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Собственность	н/д	Заявка отсутствует	2	ООО «Геоэкопром»	
108	Скважина №6 «Тернаир»	0,87	ООО «Геоэкопром»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	Собственность	н/д	Заявка отсутствует	2	ООО «Геоэкопром»	

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие 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,	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
109	Котельная "ДЦГХ"	0,32	КПРД «ОКХОЗ»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	оперативное управление, котельные и сети на балансе Минимущества РД	н/д	Заявка отсутствует	3	КПРД «ОКХОЗ»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
110	Котельная "РКБ СМП"	2,58	КПРД «ОКХОЗ»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	управление, котельные и сети на балансе Минимущества РД	н/д	Заявка отсутствует	3	КПРД «ОКХОЗ»	
111	Котельная "РМИАЦ" ("МЗ РД")	0,44	КПРД «ОКХОЗ»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	управление, котельные и сети на балансе Минимущества РД	н/д	Заявка отсутствует	3	КПРД «ОКХОЗ»	
112	Котельная "РКБ"	17,18	КПРД «ОКХОЗ»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	управление, котельные и сети на балансе Минимущества РД	н/д	Заявка отсутствует	3	КПРД «ОКХОЗ»	
113	Котельная Булача, 14 «в»	0,688	МУП «Котельная»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	право хозяйственного ведения	н/д	Заявка отсутствует	4	ООО «Теплоинвест» (ранее МУП «Котельная»)	
114	Котельная Бейбулатова, туп.2, д.8, корп 1,2(Бейбулатова,18 «б»)	1,118	МУП «Котельная»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	право хозяйственного ведения	н/д	Заявка отсутствует	4	ООО «Теплоинвест» (ранее МУП «Котельная»)	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой
115	Котельная Туп. Азизова,1-й, 5 (Бейбулатова,28)	5,16	МУП «Котельная»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	право хозяйственного ведения	н/д	Заявка отсутствует	4	ООО «Теплоинвест» (ранее МУП «Котельная»)	

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие 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,	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
116	Котельная Джигитская, 13 «б»	2,408	МУП «Котельная»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	право хозяйственного ведения	н/д	Заявка отсутствует	4	ООО «Теплоинвест» (ранее МУП «Котельная»)	емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
117	Котельная Лиственная, 46	1,29	МУП «Котельная»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	право хозяйственного ведения	н/д	Заявка отсутствует	4	ООО «Теплоинвест» (ранее МУП «Котельная»)	
118	Котельная Вузовское озеро	3,44	МУП «Котельная»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	право хозяйственного ведения	н/д	Заявка отсутствует	4	ООО «Теплоинвест» (ранее МУП «Котельная»)	
119	Котельная Пржевальского	1,29	МУП «Котельная»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	право хозяйственного ведения	н/д	Заявка отсутствует	4	ООО «Теплоинвест» (ранее МУП «Котельная»)	
120	Котельная Булача, 14 «б»	1,207	МУП «Котельная»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	право хозяйственного ведения	н/д	Заявка отсутствует	4	ООО «Теплоинвест» (ранее МУП «Котельная»)	
121	Котельная Азиза Алиева, 18 (2кот.)	2,168	МУП «Котельная»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	право хозяйственного ведения	н/д	Заявка отсутствует	4	ООО «Теплоинвест» (ранее МУП «Котельная»)	
122	Котельная Абубакарова, 69б	2,58	МУП «Котельная»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	право хозяйственного ведения	н/д	Заявка отсутствует	4	ООО «Теплоинвест» (ранее МУП «Котельная»)	
123	Котельная Азиза Алиева, 8 (2кот.)	2,168	МУП «Котельная»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	право хозяйственного ведения	н/д	Заявка отсутствует	4	ООО «Теплоинвест» (ранее МУП «Котельная»)	
124	Котельная Титова, 144	7,092	МУП «Котельная»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	право хозяйственного ведения	н/д	Заявка отсутствует	4	ООО «Теплоинвест» (ранее МУП «Котельная»)	

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие 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,	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
125	Котельная Абубакарова, 110а	0,6	МУП «Котельная»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	право хозяйственного ведения	н/д	Заявка отсутствует	4	ООО «Теплоинвест» (ранее МУП «Котельная»)	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
126	Котельная Айвазовского, 8	2,224	МУП «Котельная»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	право хозяйственного ведения	н/д	Заявка отсутствует	4	ООО «Теплоинвест» (ранее МУП «Котельная»)	
127	Котельная Перова, 9	1,934	МУП «Котельная»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	право хозяйственного ведения	н/д	Заявка отсутствует	4	ООО «Теплоинвест» (ранее МУП «Котельная»)	
128	Котельная Айвазовского, 4	2,244	МУП «Котельная»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	право хозяйственного ведения	н/д	Заявка отсутствует	4	ООО «Теплоинвест» (ранее МУП «Котельная»)	
129	Котельная Акушинского, 92	1,084	МУП «Котельная»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	право хозяйственного ведения	н/д	Заявка отсутствует	4	ООО «Теплоинвест» (ранее МУП «Котельная»)	
130	Котельная Акушинского, 94	1,934	МУП «Котельная»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	право хозяйственного ведения	н/д	Заявка отсутствует	4	ООО «Теплоинвест» (ранее МУП «Котельная»)	
131	Котельная Акушинского, 96	1,934	МУП «Котельная»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	право хозяйственного ведения	н/д	Заявка отсутствует	4	ООО «Теплоинвест» (ранее МУП «Котельная»)	
132	Котельная Акушинского, 96 е,з	1,082	МУП «Котельная»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	право хозяйственного ведения	н/д	Заявка отсутствует	4	ООО «Теплоинвест» (ранее МУП «Котельная»)	
133	Котельная ООО «Завод имени Гаджиева», ул. Юсупова, 51	13,5	ООО «Энергосервис-2»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	на праве аренды	н/д	Заявка отсутствует	5	ООО «Энергосервис-2»	Владение на праве собственности или ином законном основании

№ системы теплоснабжения	Наименования 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,	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
134	Котельная, ул. Акушинского, 34д	2,165	ООО «Триумф-Сервис»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	долевая собственность	н/д	Заявка отсутствует	6	ООО «Триумф-Сервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие 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,	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											от 08.08.2012 № 808)
135	Котельная, ул. И. Казака, 35п	3,8	ООО «Триумф-Сервис»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	долевая собственность	н/д	Заявка отсутствует	6	ООО «Триумф-Сервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
136	Котельная, ул. Лаптиева, 67	2,291	ООО УК «Комфорт ЖК»	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	долевая собственность	н/д	Заявка отсутствует	7	ООО УК «Комфорт ЖК»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей

№ системы теплоснабжения	Наименования 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,	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
137	Котельная, войсковая часть 6752	3,0	В/ч 6752	н/д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	собственность Минобороны РФ	н/д	Заявка отсутствует	8	В/ч 6752	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

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

04.12.2024 при проведении процедуры публичных слушаний по проекту схемы теплоснабжения городского округа «город Махачкала» на период до 2033 года со стороны АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» подана заявка на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации в соответствии с положениями Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Заявка – письмо АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» от 04.12.2024 за исх.№03.1/1445 на имя заместителя главы города – начальнику УЖКХ г. Махачкала И.К. Закарьяева содержит перечень систем теплоснабжения №№1-96 (рисунки 10.3.1-10.3.5).



Заместителю главы города-
начальнику УЖКХ г.Махачкала
И.К.Закарьеву

**Акционерное общество «Единый
оператор Республики Дагестан в
сфере водоснабжения и
водоотведения»**

368124, Кирпичное шоссе, 13Б, 3 этаж, офис 56,
г. Каспийск, 368304, e-mail: aojeord@mail.ru

ОГРН 1220500004900;
ИНН/КПП 0554008950/054643001

04.12.2024 № 03.1/7445

на _____ от _____

Уважаемый Ислам Камильевич!

В соответствии с положениями Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» просит присвоить организации статус единой теплоснабжающей организации на территории городского округа «город Махачкала» в следующих системах теплоснабжения:

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименование источника	№ зоны деятельности (код ЕТО)
1	Махачкалинская ТЭЦ	1
2	Котельная «Дагэлектромаш» (ДЭМ) совместно с котельной «Пиковая»	1
3	Котельная «БПК»	1
4	Котельная «Научный городок»	1
5	Котельная «Красноармейск»	1
6	Котельная проспект А. Султана, 26	1

Рисунок 10.3.1. Заявка – письмо АО «Единый оператор Республики Дагестан в
сфере водоснабжения и водоотведения» от 04.12.2024 (лист 1)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименование источника	№ зоны деятельности (код ЕТО)
7	Котельная проспект А. Султана, 100	1
8	Котельная «Фин. техникум»	1
9	Котельная "I- ЮЗМР"	1
10	Котельная «Сепараторов»	1
11	Котельная улица Мира, 13	1
12	Котельная "IV- ЮЗМР"	1
13	Котельная «ФАН»	1
14	Котельная «Дворец пионеров»	1
15	Котельная улица Дзержинского, 8	1
16	Котельная «НГЧ-6»	1
17	Котельная улица М. Гаджиева, 198	1
18	Котельная, улица М. Гаджиева, 73	1
19	Котельная улица Некрасова, 64	1
20	Котельная проспект Орджоникидзе, 155	1
21	Котельная, улица Поповича, 31	1
22	Котельная «Прескон»	1
23	Котельная «ТУСМ-6»	1
24	Котельная "V- ЮЗМР"	1
25	Котельная "III- ЮЗМР"	1
26	Котельная "II- ЮЗМР"	1
27	Котельная Тимирязева 15	1
28	Котельная улица Невского, 4	1
29	Котельная улица Пушкина, 25	1
30	Котельная улица Гаджиева, 5	1
31	Котельная «СКЖД»	1
32	Котельная «Степной посёлок»	1
33	Котельная школы № 40	1
34	Котельная улица Набережная, 1	1
35	Котельная проспект Орджоникидзе, 169-171	1
36	Котельная улица Гагарина, 50	1
37	Котельная улица Виноградная (А. Гаджиева), 18	1
38	Котельная улица Дахадаева, 5	1
39	Котельная улица Дахадаева, 44	1
40	Котельная Котельная, улица Керимова, 19	1
41	Котельная Керимова, 5	1
42	Котельная улица Космодемьянской, 60	1
43	Котельная улица Журавлева, 4	1

Рисунок 10.3.2. Заявка – письмо АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» от 04.12.2024 (лист 2)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименование источника	№ зоны деятельности (код ЕТО)
44	Котельная улица А. Султана, 12	1
45	Котельная проспект А. Акушинского, 16	1
46	Котельная улица Гамидова, 42	1
47	Котельная улица 3. Космодемьянской, 1	1
48	Котельная проспект А. Акушинского, 28	1
49	Котельная Д/С № 3	1
50	Котельная улица А. Султана, 1	1
51	Котельная проспект Имама Шамя, 14	1
52	Котельная проспект Имама Шамя, 19	1
53	Котельная улица Солдатская (6-я Магистральная), 7	1
54	Котельная улица Сепараторная, 4	1
55	Котельная улица Перова, 15	1
56	Котельная Д/С № 41	1
57	Котельная улица Заманова, 24	1
58	Котельная улица Заманова, 45	1
59	Котельная проспект Орджоникидзе, 64	1
60	Котельная проспект Орджоникидзе, 3	1
61	Котельная улица Заманова, 43	1
62	Котельная улица Грозненская (Юсупова), 43	1
63	Котельная проспект А.Акушинского, 90б	1
64	Котельная проспект А. Акушинского, 29	1
65	Котельная проспект А. Акушинского, 7, линия, 1б	1
66	Котельная проспект А. Акушинского, 7 линия, 48	1
67	Котельная проспект А. Акушинского, 3	1
68	Котельная улица Ленина (Гамзатова), 2	1
69	Котельная улица Бейбулатова, 18	1

Рисунок 10.3.3. Заявка – письмо АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» от 04.12.2024 (лист 3)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименование источника	№ зоны деятельности (код ЕТО)
70	Котельная Котельная школы - интерната № 4	1
71	Котельная школы № 48 (старый корпус)	1
72	Котельная проспект А. Акушинского, 88	1
73	Котельная Администрация поселка Ш.-Термен	1
74	Котельная улица Фонвизина, 4	1
75	Котельная улица Хуршилова, 12	1
76	Котельная улица Дзержинского, 14	1
77	Котельная проспект А. Акушинского, 55	1
78	Котельная улица Буйнакского, 61	1
79	Котельная улица Николаева, 12	1
80	Котельная Портовское шоссе 2,4	1
81	Котельная ул. Батумская, 4,6	1
82	Котельная улица И. Казака, 43	1
83	Котельная проспект Имама Шамиля, 101-103	1
84	Котельная «Нефтекачка № 1»	1
85	Котельная «Нефтекачка № 2»	1
86	Котельная улица Энгельса, 39	1
87	Котельная проспект А. Акушинского, 30а	1
88	Котельная улица Космодемьянской, 54а	1
89	Котельная улица Космодемьянской, 12а	1
90	Котельная «ДОСААФ»	1
91	Котельная «Роддом № 2»	1
92	Котельная улица Космодемьянской, 58	1
93	Котельная улица Хуршилова, 9б	1
94	Котельная Аэропортовское шоссе (Каммаева), 17а	1
95	Котельная улица Хуршилова, 16б	1
96	Котельная улица Бейбулатова, 15а	1

Рисунок 10.3.4. Заявка – письмо АО «Единый оператор Республики Дагестан в
сфере водоснабжения и водоотведения» от 04.12.2024 (лист 4)

АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» владеет на праве ответственного хранения, решением комиссии по чрезвычайным ситуациям Республики Дагестан с 01.01.2024г. источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в системах теплоснабжения № 1-27.

В системах теплоснабжения №28-96 АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» источниками и тепловыми сетями на праве договора аренды объектов централизованных систем горячего водоснабжения и теплоснабжения ОАО «Махачкалатеплосервис».

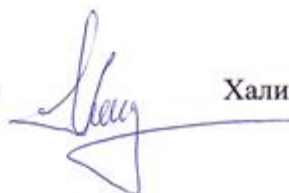
Приложение: 1. Протокол заседания комиссии по ЧС при Главе Республики Дагестан от 28.12.2023г.

2. Договор ответственного хранения и безвозмездного пользования государственного имущества Республики Дагестан.

3. Договор аренды объектов централизованных систем горячего водоснабжения и теплоснабжения ОАО «Махачкалатеплосервис».

4. Договор аренды имущественного комплекса ООО «Дагестанэнерго»

Зам.ген.директора по теплоснабжению



Халимбеков Б.И.

Рисунок 10.3.5. Заявка – письмо АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» от 04.12.2024 (лист 5)

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

На текущий момент (декабрь 2024 г.) под управлением АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» находятся объекты генерации тепловой энергии и теплосетевые объекты следующих организаций:

- ООО «Дагестанэнерго»;
- ОАО «Махачкалатеплоэнерго»;
- ОАО «Махачкалатеплосервис».

Консолидация объектов ООО «Дагестанэнерго» и ОАО «Махачкалатеплоэнерго» на базе АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» произведена через Комиссию при Главе Республики Дагестан по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечения пожарной безопасности №8 от 28.12.2023, согласно которому приняты следующие решения:

– *«п.6. Министерству по земельным и имущественным отношениям Республики Дагестан передать АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» имущество коммунального комплекса города Махачкалы (систем водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения) в безвозмездное пользование сроком до одного года».*

– *«п.7. Министерству строительства, архитектуры и ЖКХ Республики Дагестан проработать вопрос заключения концессионного соглашения в отношении систем водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения города Махачкала».*

– *«п.8. Министерству энергетики и тарифов Республики Дагестан (Шихалиев М.Ш.) установить тарифы на услуги водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения потребителям города Махачкалы для АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» с 1 января 2024 года с учетом приложения №5 «График доведения льготных цен (тарифов) на услуги АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» к Программе по обеспечению устойчивого экономического развития предприятий энергетики и ЖКХ Республики Дагестан, утвержденной Главой Республики Дагестан С.А. Меликовым, положений пункта 17.1 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», и пункта 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных*

постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Протокол заседания Комиссии при Главе Республики Дагестан по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечения пожарной безопасности №8 от 28.12.2023 приведен в Приложении 1.

Перечень объектов, которые передаются АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» на ответственное хранение и безвозмездное пользование, во исполнении решений Комиссии при Главе Республики Дагестан по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечения пожарной безопасности №8 от 28.12.2023 приведены в Договоре ответственного хранения и безвозмездного пользования государственным имуществом Республики Дагестан №ДГ-54 от 29.12.2023. Указанный договор приведен в Приложении №2.

По Махачкалинской ТЭЦ, принадлежащей ООО «Дагестанэнерго», АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» 25.12.2023 заключило с ООО «Дагестанэнерго» договор аренды №11-06/2023 на имущество ООО «Дагестанэнерго» - Махачкалинскую ТЭЦ. Указанный договор аренды приведен в Приложении №3.

Дополнительно АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» 25.03.2024 заключило с ОАО «Махачкалатеплосервис» договор аренды объектов централизованных систем горячего водоснабжения и теплоснабжения ОАО «Махачкалатеплосервис» №1-А/2024-02-КУ. Указанный договор аренды приведен в Приложении №4.

При этом, акт приема передачи имущественного комплекса ОАО «Махачкалатеплосервис» к договору аренды №1-А/2024-02-КУ от 25.03.2024 был подписан сторонами (АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» и ОАО «Махачкалатеплосервис») 30 ноября 2024г. Указанный акт приведен в Приложении №5.

По таким основным теплоснабжающим организациям, осуществляющим централизованное теплоснабжение, как МУП «Котельная» и КПРД «ОКХОЗ, ведутся организационно-технические работы со стороны АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения», Администрации городского округа «город Махачкала» и Правительством Республики Дагестан по консолидации их объектов на базе АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения».

При этом, 27.12.2024 было осуществлено прекращение деятельности юридического лица МУП «Котельная» путем реорганизации в форме преобразования (ГРН 2240500451167 Управления Федеральной налоговой службы по Республике Дагестан от 27.12.2024). Сведения о правопреемнике: Общество с ограниченной ответственностью «Теплоинвест» (ООО «Теплоинвест»), ОГРН 1240500022410, ИНН 0500025074, КПП 05001001.

В таблице 10.4.1 представлен реестр систем теплоснабжения в границах городского округа «город Махачкала».

Таблица 10.4.1. Реестр систем теплоснабжения в границах городского округа «город Махачкала»

№ системы теплоснабжения	Наименование источника	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
1	Махачкалинская ТЭЦ	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
2	Котельная «Дагэлектромаш» (ДЭМ) совместно с котельной «Пиковая»	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
3	Котельная «БПК»	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
4	Котельная «Научный городок»	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
5	Котельная «Красноармейск»	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
6	Котельная проспект А. Султана, 26	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
7	Котельная проспект А. Султана, 100	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
8	Котельная «Фин. техникум»	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
9	Котельная "I- ЮЗМР"	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
10	Котельная «Сепараторов»	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
11	Котельная улица Мира, 13	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
12	Котельная "IV- ЮЗМР"	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

№ системы теплоснабжения	Наименование источника	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
13	Котельная «ФАН»	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
14	Котельная «Дворец пионеров»	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
15	Котельная улица Дзержинского, 8	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
16	Котельная «НГЧ-6»	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
17	Котельная улица М. Гаджиева, 198	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
18	Котельная, улица М. Гаджиева, 73	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
19	Котельная улица Некрасова, 64	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
20	Котельная проспект Орджоникидзе, 155	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
21	Котельная, улица Поповича, 31	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
22	Котельная «Прескон»	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
23	Котельная «ТУСМ-6»	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
24	Котельная "V- ЮЗМР"	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
25	Котельная "III- ЮЗМР"	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
26	Котельная "II- ЮЗМР"	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
27	Котельная Тимирязева 15	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
28	Котельная улица Невского, 4	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
29	Котельная улица Пушкина, 25	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
30	Котельная улица Гаджиева, 5	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

№ системы теплоснабжения	Наименование источника	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
31	Котельная «СКЖД»	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
32	Котельная «Степной поселок»	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
33	Котельная школы № 40	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
34	Котельная улица Набережная, 1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
35	Котельная проспект Орджоникидзе, 169-171	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
36	Котельная улица Гагарина, 50	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
37	Котельная улица Виноградная (А. Гаджиева), 18	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
38	Котельная улица Дахадаева, 5	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
39	Котельная улица Дахадаева, 44	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
40	Котельная Котельная, улица Керимова, 19	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
41	Котельная Керимова, 5	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
42	Котельная улица Космодемьянской, 60	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
43	Котельная улица Журавлева, 4	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
44	Котельная улица А. Султана, 12	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
45	Котельная проспект А. Акушинского, 16	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
46	Котельная улица Гамидова, 42	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
47	Котельная улица З. Космодемьянской, 1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
48	Котельная проспект А. Акушинского, 28	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

№ системы теплоснабжения	Наименование источника	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
49	Котельная Д/С № 3	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
50	Котельная улица А. Султана, 1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
51	Котельная проспект Имама Шамиля, 14	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
52	Котельная проспект Имама Шамиля, 19	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
53	Котельная улица Солдатская (б-я Магистральная), 7	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
54	Котельная улица Сепараторная, 4	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
55	Котельная улица Перова, 15	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
56	Котельная Д/С № 41	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
57	Котельная улица Заманова, 24	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
58	Котельная улица Заманова, 45	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
59	Котельная проспект Орджоникидзе, 64	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
60	Котельная проспект Орджоникидзе, 3	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
61	Котельная улица Заманова, 43	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
62	Котельная улица Грозненская (Юсупова), 43	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
63	Котельная проспект А.Акушинского, 90б	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
64	Котельная проспект А. Акушинского, 29	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
65	Котельная проспект А. Акушинского, 7, линия, 1б	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
66	Котельная проспект А. Акушинского, 7 линия, 48	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

№ системы теплоснабжения	Наименование источника	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
67	Котельная проспект А. Акушинского, 3	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
68	Котельная улица Ленина (Гамзатова), 2	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
69	Котельная улица Бейбулатова, 18	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
70	Котельная Котельная школы - интерната № 4	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
71	Котельная школы № 48 (старый корпус)	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
72	Котельная проспект А. Акушинского, 88	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
73	Котельная Администрация поселка Ш.-Термен	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
74	Котельная улица Фонвизина, 4	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
75	Котельная улица Хуршилова, 12	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
76	Котельная улица Дзержинского, 14	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
77	Котельная проспект А. Акушинского, 55	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
78	Котельная улица Буйнакского, 61	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
79	Котельная улица Николаева, 12	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
80	Котельная Портовское шоссе 2,4	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
81	Котельная ул. Батумская, 4,6	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
82	Котельная улица И. Казака, 43	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
83	Котельная проспект Имама Шамиля, 101-103	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
84	Котельная «Нефтекачка № 1»	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

№ системы теплоснабжения	Наименование источника	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
85	Котельная «Нефтекачка № 2»	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
86	Котельная улица Энгельса, 39	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
87	Котельная проспект А. Акушинского, 30а	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
88	Котельная улица Космодемьянской, 54а	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
89	Котельная улица Космодемьянской, 12а	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
90	Котельная «ДОСААФ»	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
91	Котельная «Роддом № 2»	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
92	Котельная улица Космодемьянской, 58	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
93	Котельная улица Хуршилова, 9б	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
94	Котельная Аэропортовское шоссе (Каммаева), 17а	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
95	Котельная улица Хуршилова, 16б	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
96	Котельная улица Бейбулатова, 15а	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
97	ТРС № 2 (Скважины № 27-Т, 38-Т «Тернаир»)	ООО «Геоэкопром»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
98	ТРС № 1 (Скважины № 27-Т, 38-Т «Тернаир»)	ООО «Геоэкопром»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
99	ТРС № 3 (Скважина №38-Т «Тернаир»)	ООО «Геоэкопром»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
100	Скважина № 24Т «Махачкала»	ООО «Геоэкопром»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
101	Скважина № 25Т «Махачкала»	ООО «Геоэкопром»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
102	Скважина №26-Т «Махачкала»	ООО «Геоэкопром»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
103	Скважина № 29Т Махачкала»	ООО «Геоэкопром»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
104	Скважина № 36 «Махачкала»	ООО «Геоэкопром»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
105	Скважина № 37 «Махачкала»	ООО «Геоэкопром»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

№ системы теплоснабжения	Наименование источника	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
106	Скважина № 63 Махачкала»	ООО «Геоэкопром»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
107	Скважина № 83 «Махачкала	ООО «Геоэкопром»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
108	Скважина №6 «Тернаир»	ООО «Геоэкопром»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
109	Котельная "ДЦГХ"	КПРД «ОКХОЗ»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
110	Котельная "РКБ СМП"	КПРД «ОКХОЗ»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
111	Котельная "РМИАЦ" ("МЗ РД")	КПРД «ОКХОЗ»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
112	Котельная "РКБ"	КПРД «ОКХОЗ»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
113	Котельная Булача, 14 «в»	ООО «Теплоинвест» (ранее МУП «Котельная»)	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
114	Котельная Бейбулатова, туп.2, д.8, корп 1,2(Бейбулатова,18 «б»)	ООО «Теплоинвест» (ранее МУП «Котельная»)	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
115	Котельная Туп. Азизова,1-й, 5 (Бейбулатова,28)	ООО «Теплоинвест» (ранее МУП «Котельная»)	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
116	Котельная Джигитская, 13 «б»	ООО «Теплоинвест» (ранее МУП «Котельная»)	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
117	Котельная Лиственная, 46	ООО «Теплоинвест» (ранее МУП «Котельная»)	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
118	Котельная Вузовское озеро	ООО «Теплоинвест» (ранее МУП «Котельная»)	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
119	Котельная Пржевальского	ООО «Теплоинвест» (ранее МУП «Котельная»)	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
120	Котельная Булача, 14 «б»	ООО «Теплоинвест» (ранее МУП «Котельная»)	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
121	Котельная Азиза Алиева,18 (2кот.)	ООО «Теплоинвест» (ранее МУП «Котельная»)	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
122	Котельная Абубакарова, 69б	ООО «Теплоинвест» (ранее МУП «Котельная»)	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
123	Котельная Азиза Алиева, 8 (2кот.)	ООО «Теплоинвест» (ранее МУП «Котельная»)	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
124	Котельная Титова, 144	ООО «Теплоинвест» (ранее МУП «Котельная»)	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
125	Котельная Абубакарова, 110а	ООО «Теплоинвест» (ранее МУП «Котельная»)	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
126	Котельная Айвазовского,8	ООО «Теплоинвест» (ранее МУП «Котельная»)	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
127	Котельная Перова,9	ООО «Теплоинвест» (ранее МУП «Котельная»)	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
128	Котельная Айвазовского,4	ООО «Теплоинвест» (ранее МУП «Котельная»)	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
129	Котельная Акушинского, 92	ООО «Теплоинвест» (ранее МУП «Котельная»)	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
130	Котельная Акушинского, 94	ООО «Теплоинвест» (ранее МУП «Котельная»)	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
131	Котельная Акушинского, 96	ООО «Теплоинвест» (ранее МУП «Котельная»)	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
132	Котельная Акушинского, 96 е,з	ООО «Теплоинвест» (ранее МУП «Котельная»)	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

№ системы теплоснабжения	Наименование источника	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
133	Котельная ООО «Завод имени Гаджиева», ул. Юсупова, 51	ООО «Энергосервис-2»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
134	Котельная, ул. Акушинского, 34д	ООО «Триумф-Сервис»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
135	Котельная, ул. И. Казака, 35п	ООО «Триумф-Сервис»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
136	Котельная, ул. Лаптиева, 67	ООО УК «Комфорт ЖК»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
137	Котельная, войсковая часть 6752	В/ч 6752	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

11. РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ"

11.1. Сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии в соответствии с указанными в схеме теплоснабжения решениями об определении границ зон действия источников тепловой энергии, а также сроки выполнения перераспределения для каждого этапа

В таблице 11.1.1 приложены сведения о величине тепловой нагрузки, перераспределяемой между источниками с учетом реализации мероприятий приоритетного варианта развития Схемы теплоснабжения, представленного в Главе 5, а именно: ликвидации 50-ти котельных малой мощности ОАО «Махачкалатеплосервис» и КПРД «ОКХОЗ» с переводом тепловых нагрузок потребителей на источники тепловой энергии АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения».

Таблица 11.1.1. Перераспределение тепловой нагрузки на источниках с учетом перевода нагрузок с ликвидируемых котельных

	Наименование источника	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2035
		Увеличение тепловой нагрузки на источнике, Гкал/ч									
1	Махачкалинская ТЭЦ										
	<i>за счет перевода потребителей с котельных (котельные планируются к ликвидации):</i>										
	ул.Грозненская (Юсупова) 43 ОАО "Махачкалатеплосервис"				0,261						
	ул.Николаева 12 ОАО "Махачкалатеплосервис"				0,416						
	ул.Дахадаева 5 ОАО "Махачкалатеплосервис"					0,958					
	пр.Ленина (Гамзатова)2 ОАО "Махачкалатеплосервис"					1,173					
	ул.Бейбулатова 15а ОАО "Махачкалатеплосервис"				0,755						
	ул.Бейбулатова 18 ОАО "Махачкалатеплосервис"				0,070						
	ул.Дахадаева 44 ОАО "Махачкалатеплосервис"				0,123						
	ул.Буйнакского 61 ОАО "Махачкалатеплосервис"					0,235					
	ул.М.Гаджиева 5 ОАО "Махачкалатеплосервис"					0,333					
	ул.Заманова 24 ОАО "Махачкалатеплосервис"					2,086					
	ул.Заманова (Краснофлотская), 43 ОАО "Махачкалатеплосервис"					0,052					

	Наименование источника	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2035
		Увеличение тепловой нагрузки на источнике, Гкал/ч									
	ул.Орджоникидзе, 3 ОАО "Махачкалатеплосервис"					0,173					
	Портовское шоссе 2,4 (Портов. шоссе 1) ОАО "Махачкалатеплосервис"					0,291					
	ул.Пушкина 25 ОАО "Махачкалатеплосервис"				0,336						
	ул. Заманова (Краснофлотская), 45 ОАО "Махачкалатеплосервис"					0,443					
	ул.Батумская 4,6 ОАО "Махачкалатеплосервис"					0,481					
	пр. Шамиля 101-103 ОАО "Махачкалатеплосервис"					0,816					
	ул.И.Казака 43 ОАО "Махачкалатеплосервис"				0,224						
	СКЖД ул.Эмирова 10 (ул.Вокзальная 1) ОАО "Махачкалатеплосервис"					0,765					
	ул.Набережная 1 ОАО "Махачкалатеплосервис"					1,343					
	"РКБ СМП" КПРД "ОКХОЗ"				0,655						
	за счет подключения перспективных потребителей:										
	Перспективная застройка "Лазурный берег" (100 Гкал/ч)										
	Перспективная застройка в районе комплекса "Белый медведь" (кад.№61:9915)				10,000						
	Перспективная застройка, расположенная в районе ул. Каримова, д.3, д.5, д.7 (ЖСК "Времена года", ЖСК "Панорама")			4,800							
	Перспективная застройка, расположенная в районе ул. Хивская.д.5В, д.12, д.13, Петра 1 пр-т д.50Е			4,000							
	Перспективная застройка, расположенная в районе Петра 1 пр-т 69 В к1 (ЖСК "Жилой комплекс Аризона")			1,700							
2	Котельная ДЭМ										
	за счет перевода потребителей с котельных:										
	Степной поселок ОАО "Махачкалатеплосервис"					0,922					
	за счет подключения перспективных потребителей:										
	Перспективная застройка, расположенная в районе пер. Индустриальный, д.36			4,000							

	Наименование источника	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2035
		Увеличение тепловой нагрузки на источнике, Гкал/ч									
3	Котельная Султана 2Б										
	<i>за счет перевода потребителей с</i>										
	котельной ул.А.Султана 12 ОАО "Махачкалатеплосервис"						0,976				
4	Котельная IV-ЮЗМР										
	<i>за счет перевода потребителей с котельных:</i>										
	Роддом №2 ул.Буганова 17-а ОАО "Махачкалатеплосервис"						1,750				
	пр.Акушинского 16 ОАО "Махачкалатеплосервис"						1,155				
	пр. Акушинского, 3 ОАО "Махачкалатеплосервис"						0,684				
	пр.Акушинского 28 ОАО "Махачкалатеплосервис"						1,309				
	<i>за счет подключения перспективных потребителей:</i>										
	Перспективная застройка, расположенная в районе Ахульго, д.11			1,000							
5	Котельная БПК										
	<i>за счет перевода потребителей с котельных:</i>										
	"ДЦГХ" КПРД "ОКХОЗ"					0,168					
	ул.З.Космодемьянской 60 ОАО "Махачкалатеплосервис"					0,692					
	ул.З.Космодемьянской 58 ОАО "Махачкалатеплосервис"					0,567					
	ул.З.Космодемьянской 54а ОАО "Махачкалатеплосервис"					0,338					
	ул.А.Султана 1 ОАО "Махачкалатеплосервис"					0,976					
6	Котельная Дворец пионеров										
	<i>за счет перевода потребителей с котельных:</i>										
	"РМИАЦ" ("МЗ РД") КПРД "ОКХОЗ"						0,167				
	ул.Дзержинского 14 ОАО "Махачкалатеплосервис"						0,052				
7	Котельная Гаджиева 73										
	<i>за счет перевода потребителей с котельных:</i>										
	ул.Орджоникидзе,64 ОАО "Махачкалатеплосервис"						0,176				
8	Котельная II-ЮЗМР										
	<i>за счет перевода потребителей с котельных:</i>										
	ул.Энгельса 39 ОАО "Махачкалатеплосервис"						0,621				

	Наименование источника	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2035
		Увеличение тепловой нагрузки на источнике, Гкал/ч									
	пр.Шамяля 14 ОАО "Махачкалалеплосервис"						0,554				
9	Котельная I-ЮЗМР										
	<i>за счел перевода полребителел с котельных:</i>										
	ул. Виноградная 18 ОАО "Махачкалалеплосервис"						1,041				
	пр.Шамяля 19 ОАО "Махачкалалеплосервис"						0,661				
10	Котельная Тимирязева 15										
	<i>за счел перевода полребителел с котельных:</i>										
	ул.Гагарина 50 ОАО "Махачкалалеплосервис"						0,899				
	ул.З.Космодемьянской 1 ОАО "Махачкалалеплосервис"						4,462				
11	Котельная Поповича 31										
	<i>за счел перевода полребителел с котельных:</i>										
	ул.М.Гаджиева 210-а (детсад №3) ОАО "Махачкалалеплосервис"						D77				
12	Котельная Орджоникидзе 155										
	<i>за счел перевода полребителел с котельных:</i>										
	ул.Орджоникидзе 169-171 ОАО "Махачкалалеплосервис"						1,089				
13	Котельная V-ЮЗМР										
	<i>за счел перевода полребителел с котельных:</i>										
	пр. Акушинского,30-а ОАО "Махачкалалеплосервис"						0,757				
	пр. Акушинского, 7-я линия д.1-б ОАО "Махачкалалеплосервис"						0,143				
14	Котельная Научный городок										
	<i>за счел перевода полребителел с котельных:</i>										
	пр. Акушинского, 55 ОАО "Махачкалалеплосервис"						0,476				
15	Котельная III-ЮЗМР										
	<i>за счел перевода полребителел с котельных:</i>										
	ул.Шамяля 5 ДОСААФ ОАО "Махачкалалеплосервис"						0,634				
16	Котельная Сепараторов (Айвазовского)										
	<i>за счел перевода полребителел с котельных:</i>										
	Д/С №41 ОАО "Махачкалалеплосервис"						0,199				

	Наименование источника	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2035
		Увеличение тепловой нагрузки на источнике, Гкал/ч									
	Айвазовского, 4 ОАО "Махачкалатеплосервис"						1,940				
	Фонвизина, 4 ОАО "Махачкалатеплосервис"						0,154				
	Хуршилова, 12 ОАО "Махачкалатеплосервис"						0,278				

12. РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

12.1. Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей (в случае их выявления) и перечень организаций, уполномоченных на их эксплуатацию в порядке, установленном Федеральным законом "О теплоснабжении"

Бесхозные тепловые сети, ЦТП, переданные на содержание и обслуживание ООО «Дагестанэнерго» по решениям, отраженным в утвержденной схеме теплоснабжения 2015 года, риведены в таблице 12.1.1.

Таблица 12.1.1. Бесхозные тепловые сети, ЦТП, переданные на содержание и обслуживание ООО «Дагестанэнерго»

№ п/п	Месторасположение тепловых сетей	Диаметр, мм	Протяженность, м
1	Линия горячего водоснабжения от ЦТП "Пединститут" по ул. Николаева до домов по адресам: ул. Николаева 2, 4, 6а, 8, 8а, 8б, 10, 10а	57	654
		89	91
		108	50
2	Линия горячего водоснабжения от ЦТП по ул. Лаптиева до домов по адресам: ул. Лаптиева 342, 34, 36, 38, 40, 42	57	196
		76	21
		89	67
		108	10
3	Линия горячего водоснабжения от ЦТП до домов по адресам: ул. Ярагского 65а, 65б, 65в	57	130
4	Линия горячего водоснабжения от ЦТП по пр. Гамидова 19 до домов по адресам: пр. Гамидова 19, 19а, 21, 23	57	85
		76	73
		114	70
5	Линия горячего водоснабжения от ЦТП «1000 мелочей» до домов по адресам: пр. Шамиля 99, 101, 101а, 101б, 103а, 105	76	81
		89	43
		108	37
		159	16
		219	15
6	Линия горячего водоснабжения от ЦТП «Шамиля 55» до домов по адресам: пр. Шамиля 55, 56, 57, 57а, 59	76	125
		89	102
		108	88
		159	44
7	Линия горячего водоснабжения от ЦТП по ул. Ярагского, 80 до домов по адресам: ул. Ярагского 80,80а, 80б, 80в, 80г	40	42
		57	108
		76	20
Бесхозные ЦТП			
1	ЦТП "Пединститут" по ул. Николаева, 6 (ВВП 219 х 4000-1,0-РГ - 4 шт., ВВП 159 х 4000-1,0 - 4 шт.)		
2	Группа водоподогревателей по адресу ул. Лаптиева 32-34 (ВВП 159 х 4000-1,0-РГ - 8 шт.)		
3	Группа водоподогревателей по адресу по ул. Ярагского, 65 (ВВП 114х4000-1,0-РГ - 4 шт.)		
4	Группа водоподогревателей по адресу пр. Гамидова, 19 (ВВП 114х4000-1,0-РГ - 8 шт.)		
5	ЦТП «1000 мелочей» (ВВП 325 х 4000- 1,0-РГ - 6 шт.)		
6	ЦТП «Шамиля 55» (ВВП 325х4000-1,0 - 8 шт.,		

N п/п	Месторасположение тепловых сетей	Диаметр, мм	Протяженность, м
	ВВП 219х4000-1,0-РГ - 5 шт.)		
7	Группа водоподогревателей по адресу ул. Ярагского, 80 (ВВП 114х4000-1,0-РГ - 6 шт.)		

Сведения по бесхозяйственным сетям, принятыми на баланс другими теплоснабжающими организациями, отсутствуют.

13. РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМ РОССИИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

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

Региональная программа «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Республики Дагестан на 2022 - 2031 годы», утвержденная постановлением Правительства Республики Дагестан от 22 апреля 2022 года №94 (и изменениями на 27 декабря 2024 года) не предусматривает изменений в существующей структуре системы газоснабжения источников тепловой энергии г.о. «город Махачкала».

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблем с организацией газоснабжения источников тепловой энергии не выявлено.

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

Региональная программа «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Республики Дагестан на 2022 - 2031 годы», утвержденная постановлением Правительства Республики Дагестан от 22 апреля 2022 года №94 (и изменениями на 27 декабря 2024 года) не предусматривает изменений в существующей структуре системы газоснабжения источников тепловой энергии г.о. «город Махачкала», в связи с чем корректировка не требуется.

13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденных схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а в период до утверждения таких схемы и программы в 2023 году (в отношении технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем в 2024 году) - также утвержденных схемы и программы развития Единой энергетической системы России, схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, на территории которого расположена соответствующая технологически изолированная территориальная электроэнергетическая система) по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии и решений по реконструкции, техническому перевооружению, модернизации, не связанных с увеличением установленной генерирующей мощности, и выводу из эксплуатации генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующее в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

Схемой теплоснабжения г.о. «город Махачкала» решений по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии и решений по реконструкции, техническому перевооружению, модернизации, не связанных с увеличением установленной генерирующей мощности, и выводу из эксплуатации генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующее в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, связанных с программой развития Единой энергетической системы России не предусмотрено.

13.5. Обоснованные предложения по строительству (реконструкции, связанной с увеличением установленной генерирующей мощности) генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения покрытия перспективных тепловых нагрузок для их рассмотрения при разработке схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а также при разработке (актуализации) генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики - при наличии таких предложений по результатам технико-экономического сравнения вариантов покрытия перспективных тепловых нагрузок

Схемой теплоснабжения г.о. «город Махачкала» предложений по строительству (реконструкции, связанной с увеличением установленной генерирующей мощности)

генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения покрытия перспективных тепловых нагрузок, не предусмотрено.

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

Схемой теплоснабжения г.о. «город Махачкала» решений по развитию соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения не предусмотрено.

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

Схемой теплоснабжения г.о. «город Махачкала» предложений по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения г.о. «город Махачкала» не предусмотрено.

14. РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

14.1. Существующие и перспективные значения индикаторов развития систем теплоснабжения

Приведенные в схеме теплоснабжения технико-экономические показатели получены расчетным методом и не отражают фактического состояния основного и вспомогательного оборудования источников и участков трубопроводов тепловых сетей из-за отсутствия практики проведения режимно-наладочных испытаний котлов, испытаний тепловых сетей на тепловые и гидравлические потери (за исключением ООО «Дагестанэнерго»), практически полного отсутствия приборного учета тепловой энергии и теплоносителя на источниках тепловой энергии (кроме существующего технологического учета на источниках ООО «Дагестанэнерго» и на ряде локальных котельных ОАО «Махачкалатеплоэнерго»), в тепловых сетях, у потребителей.

Результаты испытаний тепловых сетей от Махачкалинской ТЭЦ, котельной ДЭМ и котельной Пиковая ООО «Дагестанэнерго» на определение фактических тепловых потерь тепла через тепловую изоляцию определяют соотношение фактических и определённых по нормам тепловых потерь в диапазоне [1,422-1,889], что выше предельных максимальных значений, регламентируемых методикой определения нормативных технологических потерь, и характеризуют техническое состояние теплоизоляционных конструкций трубопроводов тепловых сетей как неудовлетворительное.

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя и нормативы удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии не разрабатываются (за исключением ООО «Дагестанэнерго»).

При рассмотрении тарифно-балансовых моделей за ретроспективный период (2019-2022 г.г.), которые разрабатывались теплоснабжающими организациями и утверждались в службе по тарифам Республики Дагестан, выявлено, что балансы строятся, в основном, на определении полезного отпуска от источников, исходя из нормативов теплового потребления, при этом балансы выработки тепловой энергии и расхода топлива не сводятся (величины УРУТ на выработку ряда котельных ниже значения 142,86 кг у.т./Гкал, вплоть до величины 70 кг у.т./Гкал).

В настоящий момент, при разработке схемы теплоснабжения совместно с АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» произведена корректировка значений выработки тепловой энергии, отпуска с коллекторов источников, тепловых потерь в тепловых сетях и полезного отпуска по всем

теплоснабжающим организациям, осуществляющим централизованное теплоснабжение (кроме ООО «Геоэкопром», которое осуществляет централизованное теплоснабжение от геотермальных источников), для исключения неадекватных значений показателей эффективности работы источников для некоторых СЦТ или всей теплоснабжающей организации в целом. При этом, для получения большей сходимости балансов и показателей эффективности в ряде случаев потребовалось значительное снижение полезного отпуска (тепловые потери в тепловых сетях приняты на нормативном уровне).

При проведении калибровки электронной модели в программном комплексе «ZuluGIS» (с использованием результатов технологического учета фактических параметров теплоносителя на выводах источников и результатов дополнительных инструментальных измерений) самой крупной системы централизованного теплоснабжения г. Махачкала от источников тепловой энергии – Махачкалинская ТЭЦ, котельная ДЭМ, котельная Пиковая ООО «Дагестанэнерго», работающих параллельно на единую тепловую сеть, поправочный коэффициент к проектной (договорной) тепловой нагрузке потребителей в зонах с величинами располагаемых напоров свыше 10 м вод. ст. составил значение 0,675.

Практически на всех источниках тепловой энергии отсутствует химводоочистка (кроме МТЭЦ, БПК ООО «Дагестанэнерго» и 16-ти котельных ОАО «Махачкалатеплоэнерго»), из-за чего на внутренней поверхности трубопроводов тепловых сетей образуются отложения, что способствует их ускоренной коррозии, включая биокоррозию (с повышением повреждаемости, снижением долговечности, межремонтного периода), уменьшает их пропускную способность и, в конечном счёте, ухудшает гидравлический режим работы тепловых сетей, невозможность выдерживания показателей (параметров) качества теплоснабжения.

Полученные в ходе калибровки электронной модели СЦТ от Махачкалинской ТЭЦ, котельной ДЭМ, котельной Пиковая величины шероховатости, характеризующие техническое состояние внутренней поверхности трубопроводов тепловых сетей находятся, в основном, в диапазоне [4,0-8,0] мм. По результатам испытаний тепловых сетей ООО «Дагестанэнерго» указанной СЦТ на определение гидравлических потерь, величины шероховатости оценены в диапазоне: для подающих трубопроводов [5,3-9,8] мм; для обратных трубопроводов [3,3-8,8] мм.

Неоснащенность средствами измерения и регулирования источников (кроме источников ООО «Дагестанэнерго» и ряда котельных ОАО «Махачкалатеплоэнерго», на которых организован технологический учет отпуска тепловой энергии, теплоносителя в тепловые сети), сетей и абонентов, а также отсутствие средств измерений.

Недостаточный объем и достоверность эксплуатационной документации по конструктивным характеристикам и режимам работы источников, тепловых сетей и системам теплоснабжения. Статистика отказов основного и вспомогательного оборудования не ведется.

Отсутствие режимно-наладочных испытаний котлов, отсутствие практики разработки и утверждения нормативов технологических потерь в системах транспорта и распределения тепловой энергии, отсутствие испытаний тепловых сетей на тепловые и гидравлические потери, отсутствие нормативных энергетических характеристик (показателей функционирования) тепловых сетей, что не способствует проведению взвешенной тарифной политики и внутрихозяйственного учета затрат топливно-энергетических ресурсов (ТЭР), установлению обоснованных параметров (показателей) качества тепловой энергии (качества теплоснабжения) и показателей режимов теплоснабжения в договорах. Единственная теплоснабжающая организация, которая осуществляет разработку вышеуказанных документов и проводит испытания тепловых сетей – ООО «Дагестанэнерго».

С учетом вышеизложенного целесообразно актуализировать индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе централизованного теплоснабжения, индикаторы, характеризующие работу котельных и индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей целесообразно после завершения процесса консолидации энергетических активов на базе АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» при последующих актуализациях схемы теплоснабжения, при условии получения результатов проведения перспективных соответствующих организационно-технических работ, рекомендованных в Главе 5. Мастер-план развития системы теплоснабжения городского округа «город Махачкала».

К индикаторам, характеризующим развитие существующих систем теплоснабжения, относятся:

- индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность (котельных) в системах теплоснабжения в зоне деятельности теплоснабжающих организаций (таблица 14.1.1);
- индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций (таблица 14.1.2, таблица 14.1.3);

- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системах теплоснабжения в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций (таблица 14.1.4).

- индикаторы, характеризующие потребность в инвестициях (таблица 14.1.5).

Примечание. Обозначение «н/д», которое используется в нижеприведенных таблицах, характеризуется отсутствием данных по приведенному показателю; обозначение «х» - данные отсутствуют, т.к. организация не существовала в рассматриваемых периодах.

Индикаторы по каждому источнику теплоснабжения, а не только по городскому округу в целом представлены в Главе 13 Обосновывающих материалов.

Таблица 14.1.1. Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системах теплоснабжения городского округа «город Махачкала» в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс.м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс.м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	274,25	275,56	276,11	285,38	286,15	286,15	286,15	301,65	324,84	324,84	324,84	324,84	324,84	324,84
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	947	966	988	1020	1158	1158	1158	1182	1210	1210	1210	1210	1210	1210
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6.	Удельное потребление тепловой энергии на	Гкал/м ² /год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
	отопление в жилищном фонде															
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С x сут	2204	2204	2204	2204	2204	2204	2204	2204	2204	2204	2204	2204	2204	2204
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(°С x сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(°С x сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га														
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Зона действия источника тепловой мощности, га	га														
14.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.1.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования МТЭЦ в зоне деятельности АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» (ранее ООО «Дагестанэнерго»)

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Гкал/ч	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126
2.2.	пиковая	Гкал/ч	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	71,932	71,932	71,932	71,932	71,932	71,932	71,932	82,432	95,272	104,421	104,421	104,421	104,421	104,421
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	71,90	71,90	71,90	71,90	71,90	71,90	71,90	67,80	62,78	59,21	59,21	59,21	59,21	59,21
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	253,65	255,88	261,93	256,52	257,55	257,55	257,55	283,13	316,82	343,02	343,02	343,02	343,02	343,02
5.1	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии, отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.	Удельный расхода условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	408,2	408,2	408,2	408,2	408,2	408,2	408,2	408,2	408,2	408,2	408,2	408,2	408,2	408,2
8.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.1.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования МТЭЦ в зоне деятельности АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» (ранее ООО «Дагестанэнерго»)

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2035
ВСЕГО по городскому округу «город Махачкала»																
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	645,95	645,95	645,95	645,95	645,95	645,95	645,95	645,95	637,73	598,41	564,69	564,69	564,69	564,69
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	196,84	197,10	198,17	206,08	207,10	207,10	207,10	212,10	209,98	206,73	213,29	213,29	213,29	213,29
3.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	664,29	676,33	694,35	728,98	864,90	864,90	864,90	863,71	854,57	829,10	831,24	831,24	831,24	831,24
4.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158,19	158,19	158,19	158,19	158,19	158,19	158,18	158,11	158,73	158,80	160,73	160,46	160,35	160,13
5.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.1.4. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения городского округа «город Махачкала» в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2033
ВСЕГО по городскому округу «город Махачкала»									
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	м	335 580	335 580	335 580	335 580	335 580	335 580	348 630
2.	Материальная характеристика тепловых сетей:	тыс. м ²	107,832	107,832	107,832	107,832	107,832	107,832	111,101
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² / чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч							
6.	Потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	55,44	58,92	69,67	72,44	73,98	73,98	73,98
7.	Относительные потери в тепловых сетях	%	5,85	6,10	7,06	7,10	6,39	6,39	6,39
8.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.1.5. Индикаторы, характеризующие потребность в инвестициях.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»														
1	Суммарная плановая потребность в инвестициях по всем мероприятиям по системам централизованного теплоснабжения, консолидированным на базе АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	тыс. руб.	365 958	414 885	462 499	420 911	459 210	524 130	515 915	468 512	529 579	583 905	582 191	548 206
1.1	Мероприятия по источникам тепловой энергии	тыс. руб.	85 059	68 736	63 298	28 997	50 262	213 720	361 958	288 556	295 422	296 131	305 192	287 838
1.2	Мероприятия по тепловым сетям	тыс. руб.	280 899	264 731	314 526	303 851	317 364	215 162	153 957	179 956	234 157	287 774	276 999	260 368
2	Освоение инвестиций	тыс. руб.	365 958	414 885	462 499	420 911	459 210	524 130	515 915	468 512	529 579	583 905	582 191	548 206
3	В процентах от плана	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
4	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)													
4.1	Прогнозный тариф с учетом реализации мероприятий по развитию системы централизованного теплоснабжения теплоснабжающих организаций, консолидированных на момент разработки (актуализации) схемы	руб./Гкал	3 118,38	3 298,47	3 475,94	3 493,03	3 625,53	3 660,96	3 709,40	3 810,07	4 050,90	4 289,54	4 414,25	4 506,69

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	теплоснабжения АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения», руб./Гкал (без НДС).													
4.2	Тариф в соответствии с Программой устойчивого экономического развития предприятий энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Республики Дагестан без льготного тарифа на период 2024-2026 гг., руб./Гкал (без НДС).	руб./Гкал	3 166,67	3 166,67	3 166,67	3 166,67	3 293,33	3 425,07	3 562,07	3 704,55	3 852,73	4 006,84	4 167,12	4 333,80
5	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	-	0,00	0,00	0,00	3,63	3,63	3,74	3,84	3,89	3,80	3,74	3,78

15. РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

15.1. Результаты расчетов и оценки ценовых (тарифных) последствий реализации предлагаемых проектов схемы теплоснабжения для потребителя

Программа устойчивого экономического развития предприятий энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Республики Дагестан, разработанная совместно с Минэкономразвития России и утвержденная Главой Республики Дагестан Меликовым С.А. 25.08.2023 содержит график доведения льготных цен (тарифов) на услуги Единого оператора по Республике Дагестан до уровня экономически обоснованного тарифа (Приложение №5 Программы). В Таблице 15.1.1 приведены значения льготных цен (тарифов) и экономически обоснованный тариф в части городского округа «город Махачкала» по консолидируемым организациям в АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения».

Программой устойчивого экономического развития предприятий энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Республики Дагестан предусмотрено субсидирование разницы между «льготным» тарифом для потребителей и экономически обоснованным тарифом для теплоснабжающих организаций, консолидируемых на базе АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения».

Экономически обоснованный тариф на 2024 г. составляет величину 3 166,67 руб./Гкал (без НДС). Утвержденный тариф на 2024 г. для АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» составляет 3 118,38 руб./Гкал (на 1,5% ниже).

Таблица 15.1.1. График доведения льготных цен (тарифов) на услуги Единого оператора до уровня экономически обоснованного тарифа в соответствии с Программой устойчивого экономического развития предприятий энергетики и ЖКХ РД.

Консолидируемая ресурсоснабжающая организация на базе Единого оператора	Целевые значения тарифа (с НДС)			
	2024	2025	2026	2027
	Льготный тариф, руб./Гкал	Льготный тариф, руб./Гкал	Льготный тариф, руб./Гкал	Экономически обоснованный тариф, руб./Гкал
ООО «Дагестанэнерго»	2 115,07	2 571,30	3 125,93	3 800,00
ОАО «Махачкалатеплоэнерго»	2 150,80	2 600,10	3 143,35	3 800,00
ОАО «Махачкалатеплосервис»	1 791,86	2 186,07	2 667,01	3 253,75
МУП «Котельная»	1 770,57	2 195,51	2 722,43	3 375,81
	Целевые значения тарифа (без НДС)			
	2024	2025	2026	2027

Консолидируемая ресурсоснабжающая организация на базе Единого оператора	Целевые значения тарифа (с НДС)			
	2024	2025	2026	2027
	Льготный тариф, руб./Гкал	Льготный тариф, руб./Гкал	Льготный тариф, руб./Гкал	Экономически обоснованный тариф, руб./Гкал
Консолидируемая ресурсоснабжающая организация на базе Единого оператора	Льготный тариф, руб./Гкал	Льготный тариф, руб./Гкал	Льготный тариф, руб./Гкал	Экономически обоснованный тариф, руб./Гкал
ООО «Дагестанэнерго»	1 762,56	2 142,75	2 604,94	3 166,67
ОАО «Махачкалатеплоэнерго»	1 792,33	2 166,75	2 619,46	3 166,67
ОАО «Махачкалатеплосервис»	1 493,22	1 821,73	2 222,51	2 711,46
МУП «Котельная»	1 475,48	1 829,59	2 268,69	2 813,18

Ценовые (тарифные) последствия для потребителей с учетом реализации всех вышеуказанных мероприятий по развитию системы централизованного теплоснабжения теплоснабжающих организаций, консолидированных на момент разработки схемы теплоснабжения АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» приведены в Таблице 15.1.2 и на Рисунке 15.1.1.

Таблица 15.1.2. Цены (тарифы) на услуги АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения».

Календарный год	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Тариф в соответствии с Программой устойчивого экономического развития предприятий энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Республики Дагестан с льготным тарифом на период 2024-2026 гг., руб./Гкал (с НДС).	2 115,07	2 571,30	3 125,93	3 800,00	3 952,00	4 110,08	4 274,48	4 445,46	4 623,28	4 808,21	5 000,54	5 200,56
Тариф в соответствии с Программой устойчивого экономического развития предприятий энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Республики Дагестан с льготным тарифом на период 2024-2026 гг., руб./Гкал (без НДС).	1 762,56	2 142,75	2 604,94	3 166,67	3 293,33	3 425,07	3 562,07	3 704,55	3 852,73	4 006,84	4 167,12	4 333,80
Тариф в соответствии с Программой устойчивого экономического развития предприятий энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Республики Дагестан без льготного тарифа на период 2024-2026 гг., руб./Гкал (без НДС).	3 166,67	3 166,67	3 166,67	3 166,67	3 293,33	3 425,07	3 562,07	3 704,55	3 852,73	4 006,84	4 167,12	4 333,80
Прогнозный тариф с учетом реализации мероприятий по развитию системы централизованного теплоснабжения теплоснабжающих организаций, консолидированных на момент разработки схемы теплоснабжения АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения», руб./Гкал (без НДС).	3 118,38	2 988,93	3 122,99	3 163,98	3 294,89	3 447,97	3 557,00	3 631,93	3 819,11	4 004,68	4 140,05	4 248,96

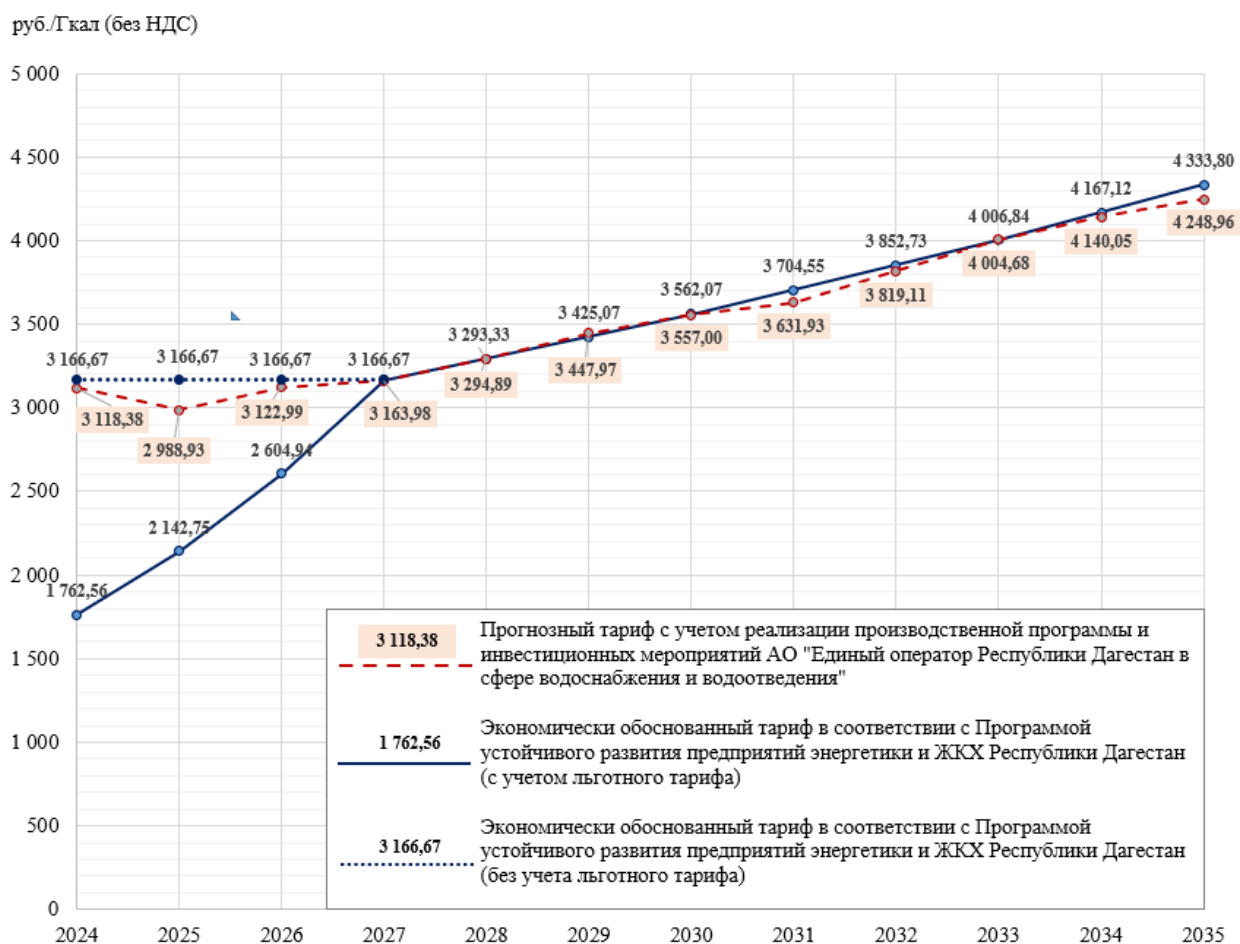


Рисунок 15.1.1. Ценовые (тарифные) последствия для потребителей при реализации производственной программы и инвестиционных мероприятий ОА «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»

На Рисунке 15.1.1 видно, что на всем периоде до 2035 г. реализации мероприятий по развитию системы централизованного теплоснабжения г. Махачкала по объектам, консолидируемым под управление АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» превышение прогнозного тарифа с учетом реализации мероприятий над величинами экономически обоснованного тарифа в соответствии с Программой устойчивого развития предприятий энергетики и ЖКХ Республики Дагестан (2025-2035 гг.) не наблюдается.