МЕСТНАЯ АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА НАЛЬЧИК
КАБАРДИНО-БАЛКАРСКОЙ РЕСПУБЛИКИ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

КЪЭБЭРДЕЙ-БАЛЪКЪЭР РЕСПУБЛИКЭМ ЩЫЩ
НАЛШЫК КЪАЛЭ ОКРУГЫМ И ЩIЫПIЭ АДМИНИСТРАЦЭ
УНАФЭ

КЪАБАРТЫ-МАЛКЪАР РЕСПУБЛИКАНЫ НАЛЬЧИК
ШАХАР ОКРУГУНУ ЖЕР-ЖЕРЛИ АДМИНИСТРАЦИЯСЫ
БЕГИМ

« 15 » августа 2024 г. №1846

г.Нальчик

Об актуализации схемы теплоснабжения в городском округе Нальчик, утвержденной постановлением Местной администрации городского округа Нальчик от 10 апреля 2014 года №650 «Об утверждении схем теплоснабжения муниципального образования городского округа Нальчик на период до 2029 года»

В соответствии с Федеральным законом от 06 октября 2003 года №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации, требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», постановлением Местной администрации городского округа Нальчик от 10 апреля 2014 года № 650 «Об утверждении схем теплоснабжения муниципального образования городского округа Нальчик на период до 2029 года» Местная администрация городского округа Нальчик **п о с т а н о в л я е т:**

1.Актуализировать схему теплоснабжения муниципального образования городского округа Нальчик, утвержденную постановлением Местной администрации городского округа Нальчик от 10 апреля 2014 года №650 «Об утверждении схем теплоснабжения муниципального образования городского округа Нальчик на период до 2029 года».

2.Опубликовать настоящее постановление в газете «Нальчик» и разместить на официальном сайте городского округа Нальчик «admnalchik.ru» в порядке, установленном Уставом городского округа Нальчик.

3.Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на первого заместителя главы местной администрации городского округа Нальчик А.Ю. Тонконога.

Глава Т. Ахохов



Актуализация схемы теплоснабжения муниципального образования городской округ «Нальчик» на период до 2030 года

Утверждаемая часть

2024 год

СОГЛАСОВАНО:

Генеральный директор

ООО «Нальчикские тепловые сети»

_____ А. Б. Шогенов

«_____» _____2024 г.

СОГЛАСОВАНО:

Глава

Местной администрации городского округа Нальчик

_____ Т. Б. Ахохов

«_____» _____2024 г.

Актуализация схемы теплоснабжения муниципального образования городской округ «Нальчик» на период до 2030 года

Утверждаемая часть

Нальчик

2024 год

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Озроков З.Х.	Главный инженер ООО «Нальчикские тепловые сети». Технический контроль.
Фиров Н.А.	Начальник инженерного отдела ООО «Нальчикские тепловые сети». Сбор и обработка данных, разработка схемы теплоснабжения.
Мокаев А.Х.	Заместитель генерального директора по экономике ООО «Нальчикские тепловые сети». Сбор и обработка данных по финансовым вопросам. Контроль исполнения бюджетов.

СОСТАВ ДОКУМЕНТА

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения, являющиеся ее неотъемлемой частью, включают следующие главы:

Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»

Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Глава 3 «Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»

Глава 4 «Существующее и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»

Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»

Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»

Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»

Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»

Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»

Глава 10 «Перспективные топливные балансы»

Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»

Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»

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

Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»

Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»

Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»

Глава 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»

Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения»

Глава 19 «Оценка экологической безопасности теплоснабжения»

СОДЕРЖАНИЕ

Список исполнителей **3**

Состав документа **4**

Определения **11**

Перечень принятых обозначений **14**

Раздел 1. Показатели Существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа, города федерального значения **15**

1.1. Величина 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 (далее этапы) 15

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 22

1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе 22

1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения 22

Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей **25**

2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии 25

2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии 34

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 35

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 102

2.4.1. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии 102

2.4.2. Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии 102

2.4.3. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии 102

2.4.4. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто 103

2.4.5. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь 103

2.4.6. Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей 103

2.4.7. Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением

значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности 103
2.4.8. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки 103
2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения 104
Раздел 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ 108
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей 108
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения 137
Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения 138
4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения 138
4.1.1. Сценарий 1 140
4.1.2. Сценарий 2 140
4.2. Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения 142
4.3. Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей 148
Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии 153
5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения 153
5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии 174
5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения 174
5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных 174
5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервация 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 174
5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 183
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 вывод их из эксплуатации 183
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 оценка затрат при необходимости его изменения 183
5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей 184
5.10. Предложения по вводу новых и реконструкция существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива 184
Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации

тепловых сетей.....186
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).....186
6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах под жилищную, комплексную или производственную застройку 186
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.....186
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.....188
6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....188

Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.....190
7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....190
7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....190

Раздел 8. Перспективные топливные балансы 191
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе 191
8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....221
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 221
8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе 223
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа ..223

Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.....224
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе 224
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.....228
9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизации в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе.....231
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.....231
9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям 231
9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и

базовый период актуализации. 233
Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организаций)....234
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организаций)..234
10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....238
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организацией.....240
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....241
10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения 244
Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии 246
Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям 247
Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта российской федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения.....248
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.....248
13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии 248
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 теплоснабжения248
13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения 248
13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии.....249
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.....249
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.....249
Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения 250
Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия 421
Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения 425
16.1. Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства, образующихся на стационарных

объектах производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории поселения, городского округа, города федерального значения.....425
16.2. Описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения.....436
16.3. Описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения.....438
16.4. Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии 439
16.5. Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства.....439

ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящей работе применяются следующие термины с соответствующими определениями:

Термины	Определения
Теплоснабжение	Обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности
Система теплоснабжения	Совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями
Источник тепловой энергии	Устройство, предназначенное для производства тепловой энергии
Тепловая сеть	Совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок
Тепловая мощность (далее – мощность)	Количество тепловой энергии, которое может быть произведено и (или) передано по тепловым сетям за единицу времени
Тепловая нагрузка	Количество тепловой энергии, которое может быть принято потребителем тепловой энергии за единицу времени
Потребитель тепловой энергии (далее потребитель)	Лицо, приобретающее тепловую энергию (мощность), теплоноситель для использования на принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании теплопотребляющих установках либо для оказания коммунальных услуг в части горячего водоснабжения и отопления
Теплопотребляющая установка	Устройство, предназначенное для использования тепловой энергии, теплоносителя для нужд потребителя тепловой энергии
Теплоснабжающая организация	Организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей)
Теплосетевая организация	Организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей)
Зона действия системы теплоснабжения	Территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения
Зона действия источника тепловой энергии	Территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения

Термины	Определения
Установленная мощность источника тепловой энергии	Сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по актам ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям и для обеспечения собственных и хозяйственных нужд теплоснабжающей организации в отношении данного источника тепловой энергии
Располагаемая мощность источника тепловой энергии	Величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемых по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.)
Мощность источника тепловой энергии нетто	Величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии
Теплосетевые объекты	Объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии
Элемент территориального деления	Территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц
Расчетный элемент территориального деления	Территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения
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
Расчетная тепловая нагрузка	Тепловая нагрузка, определяемая на основе данных о фактическом отпуске тепловой энергии за полный отопительный период, предшествующий началу разработки схемы теплоснабжения, приведенная в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения к расчетной температуре наружного воздуха
Базовый период актуализации	Год, предшествующий году, в котором подлежит утверждению актуализированная схема теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения
Энергетические характеристики тепловых сетей	Показатели, характеризующие энергетическую эффективность передачи тепловой энергии по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии, расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, расход теплоносителя на передачу тепловой энергии, потери теплоносителя, температуру теплоносителя

Термины	Определения
Топливный баланс	Документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия необходимых для функционирования системы теплоснабжения поставок топлива различных видов и их потребления источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения, устанавливающий распределение топлива различных видов между источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения и позволяющий определить эффективность использования топлива при комбинированной выработке электрической и тепловой энергии
Материальная характеристика тепловой сети	Сумма произведений значений наружных диаметров трубопроводов отдельных участков тепловой сети и длины этих участков
Удельная материальная характеристика тепловой сети	Отношение материальной характеристики тепловой сети к тепловой нагрузке потребителей, присоединенных к этой тепловой сети
Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки	Отношение тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии к площади территории, на которой располагаются объекты потребления тепловой энергии указанных потребителей, определяемое для каждого расчетного элемента территориального деления, зоны действия каждого источника тепловой энергии, каждой системы теплоснабжения и в целом по поселению, городскому округу, городу федерального значения в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.

ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ ОБОЗНАЧЕНИЙ

№ п/п	Сокращение	Пояснение
1	БМК	Блочно-модульная котельная
2	ВПУ	Водоподготовительная установка
3	ГВС	Горячее водоснабжение
4	ЕТО	Единая теплоснабжающая организация
5	ЗАТО	Закрытое территориальное образование
6	ИП	Инвестиционная программа
7	ИТП	Индивидуальный тепловой пункт
8	МК, КМ	Муниципальная котельная
9	МУП	Муниципальное унитарное предприятие
10	НВВ	Необходимая валовая выручка
11	НДС	Налог на добавленную стоимость
12	ННЗТ	Неснижаемый нормативный запас топлива
13	НС	Насосная станция
14	НТД	Нормативная техническая документация
15	НЭЗТ	Нормативный эксплуатационный запас основного или резервного видов топлива
16	ОВ	Отопление и вентиляция
17	ОНЗТ	Общий нормативный запас топлива
18	ПИР	Проектные и изыскательские работы
19	ПНС	Повысительная насосная станция
20	ПП РФ	Постановление Правительства Российской Федерации
21	ППУ	Пенополиуретан
22	СМР	Строительно-монтажные работы
23	СЦТ	Система централизованного теплоснабжения
24	ТЭ	Тепловая энергия
25	ХВО	Химводоочистка
26	ХВП	Химводоподготовка
27	ЦТП	Центральный тепловой пункт
28	ЭМ	Электронная модель системы теплоснабжения

РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

Прогноз перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения потребителей городского округа Нальчик приведен в Главе 2 Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения».

1.1. Величина 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 (далее этапы)

Численность населения – фактические и прогнозируемые показатели

В состав городского округа Нальчик входят: город Нальчик, а также сельские населенные пункты, не являющиеся муниципальными образованиями: села Адиюх, Белая Речка, Кенже, Хасанья. Численность населения городского округа на 01.01.2022 г. составляет 265,642 тыс. человек.

Согласно прогнозу, представленному в Генеральном плане, численность населения городского округа Нальчик с учетом развития жилых территорий к расчетному периоду составит 278,0 тыс. человек. Настоящая работа опирается на данные Генерального плана, ввиду чего предлагается принять сохранение заложенных в генеральном плане темпов роста населения.

Таким образом, в данном проекте при актуализации Схемы теплоснабжения городского округа Нальчик на расчетный срок до 2030 года принимается равномерная динамика роста численности населения, заложенная Генеральным планом.

Базовые показатели и динамика изменения строительных фондов городского округа Нальчик

По данным Федеральной службы государственной статистики по состоянию на 31.12.2021 общая площадь жилых помещений городского округа Нальчик составляла 5538,80 тыс. м^2. Основные показатели жилищного фонда представлены в таблице 1.1.

Таблица 1.1. Основные показатели жилищного фонда

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Городской округ Нальчик
1	**Общий жилищный фонд, в т.ч.:**	**тыс.м^2**	**5538,80**
	в индивидуальных домах	тыс.м^2	1492,00
	то же, % от всего жилого фонда	%	26,94%
	в многоквартирных домах	тыс.м^2	3943,02
	то же, % от всего жилого фонда	%	71,19%
	в домах блокированной застройки	тыс.м^2	103,78
	то же, % от всего жилого фонда	%	1,87%
2	**Население**	**тыс.чел.**	**265,642**
3	**Показатель жилищной обеспеченности**	**кв.м/чел**	**20,85**

Большую часть жилого фонда городского округа Нальчик в процентном соотношении составляет жилой фонд в многоквартирных жилых домах – 71,19%.

По принадлежности жилой фонд городского округа Нальчик характеризуется следующими данными:

– частный жилой фонд – 5415,70 тыс. м^2 (97,78%);

– муниципальный жилой фонд – 123,10 тыс. м^2 (2,22%).

Наряду с введением нового жилого фонда, планируется ликвидация (снос) наиболее ветхого и аварийного жилья. Перечень аварийных объектов капитального строительства на территории городского округа Нальчик, планируемых к расселению и подлежащих к сносу, представлен в таблице 1.2.

Таблица 1.2. Перечень аварийных объектов капитального строительства на территории городского округа Нальчик, планируемых к расселению и подлежащих к сносу

№ п/п	Адрес	Год	Общая площадь, м^2	Кол-во жителей, чел.	Планируемая дата сноса/расселения
1	г. Нальчик, ул. 2-я Надречная, д. 3	1905	41	-	подлежит сносу до 2023г.
2	г. Нальчик, ул. Кабардинская, д. 63	1963	288	21	подлежит сносу до 2023г.
3	г. Нальчик, ул. Кабардинская, д. 68	1908	121	8	подлежит сносу до 2023г.
4	г. Нальчик, ул. Калинина, д. 85	1917	87	-	подлежит сносу до 2023г.
5	г. Нальчик, ул. Калинина, д. 244	1962	259	7	подлежит расселению до 2026г.
6	г. Нальчик, ул. Калинина, д. 248	1962	236	23	подлежит расселению до 2026г.
7	г. Нальчик, ул. Калинина, д. 250	1962	289	22	подлежит расселению до 2026г.
8	г. Нальчик, ул. Калинина, д. 254	1962	289	28	подлежит расселению до 2026г.
9	г. Нальчик, ул. Суворова, д. 119	1938	154	-	подлежит расселению до 2026г.
10	г. Нальчик, ул. Толстого, д. 9	1953	46	-	подлежит сносу до 2023г.
11	г. Нальчик, ул. Толстого, д. 36	1931	56	-	подлежит сносу до 2023г.
12	г. Нальчик, ул. Чехова, д. 11	1917	111	-	подлежит расселению до 2026г.

Объемы ввода строительных фондов

В МО ГО Нальчик на период действия Схемы планируется реализация проектов нового строительства на следующих территориях:

– микрорайон Восточный;

– микрорайон «Мей»;

– микрорайон жилой застройки в продолжение микрорайона Нарт жилого района Вольный Аул;

– территория, ограниченная улицами Кирова, Кешокова, Яхогоева и И.Арманд;

– территория, ограниченная улицами Тарчокова, Байсултанова и Ватутина (5-й микрорайон);

– территория, ограниченная улицами Шарданова, Эльбрусской, Интернациональной и Безымянным проездом;

– центральная часть г. Нальчик, ограниченной пр. Ленина – ул. Лермонтова – ул. Пушкина – ул. Кешокова;

– территория, ограниченная улицами Добровольского, Дагестанской, Идарова и Хужокова;

– территория квартала индивидуальной жилой застройки по ул. Шарданова (Калюжного);

– территория, ограниченная улицами Канукоева, Биттирова, и земельным участком, с кадастровым номером 07:09:0104027:105;

– территория, ограниченная улицами Мовсисяна, Идарова, Абидова и переулком Тепличным;

– территория, ограниченная улицами Ногмова, Пушкина, Толстого и проспектом Шогенцукова;

– территория, ограниченная улицами Кабардинской, Ашурова, полосой отвода железной дороги и территорией Пограничного управления ФСБ РФ по КБР.

Перспективные показатели спроса определяются тенденцией развития городского округа и тесно связаны с численностью населения ГО Нальчик. Согласно прогнозу численности населения, к 2030 г. в ГО Нальчик планируется увеличение численности населения, что повлечет за собой увеличение спроса на коммунальные ресурсы.

Перспективная застройка жилого района «Восточный» в городском округе Нальчик

Планируемая территория расположена в восточной части г. Нальчик на правом берегу р. Нальчик на свободной территории, непосредственно примыкающей к району Вольный аул. Границами территории являются ул. Шогенова, Владикавказское шоссе, балка Ишихеу и существующая высоковольтная ЛЭП. Внутри микрорайона будут размещаться школы и детские сады. Вдоль Владикавказского шоссе застройка будет состоять из крупных комплексов с внутренними дворами, которые комплектуются из жилых блок-секций разной этажности (от 5 до 14 этажей).

В границах застройки жилищное строительство запроектировано в объеме 1056,3 тыс. м^2, в том числе:

- 2-, 3-этажные дома - 48,18 тыс. м^2 (4,2%);
- 5-этажные дома - 129,186 тыс. м^2 (11,4%);
- 7-этажные дома - 191,365 тыс. м^2 (16,9%);
- 9-этажные дома - 458,69 тыс. м^2 (40,5%);
- 12-этажные дома - 160,925 тыс. м^2 (14,2%);
- 14-этажные дома - 107,112 тыс. м^2 (9,5%);
- 16-этажные дома - 37,818 тыс. м^2 (3,3%).

Перспективная застройка микрорайона «Мей» в городском округе Нальчик

Микрорайон «Мей» расположен в юго-западной части городского округа Нальчик на территории бывшей селекционной станции. Микрорайон ограничен улицами Тарчокова, Кирова, Тлостанова и проспектом Ленина. Площадь территории микрорайона «Мей» составляет 71,5 га.

Проектом планировки территории предусматривается озеленение бульваров Театрального переулка и вдоль детского сада.

Между 2 и 3 кварталами предусмотрена большая детская площадка, а восточнее квартала 3 скейт-парк.

Центр городской жизни жилых кварталов представлен пешеходными зонами вдоль улиц, с расположенными в первых этажах многоквартирных жилых домов

объектами обслуживания, предназначенными для обслуживания местного населения. На территории предусмотрено размещение следующих социальных объектов:

– Детский сад на 150 мест и поликлиника по Театральному бульвару;

– Детский сад на 240 мест с классами начальной школы и физкультурно-оздоровительный комплекс в южной части (района ЖК «Европейский Квартал»).

В остальном планируемые кварталы представляют собой преимущественно жилую застройку.

Общая площадь введенных объектов перспективной застройки составит 187,2 тыс. м^2.

Теплоснабжение объектов жилой застройки предполагается за счет газовых крышных котельных, социальных объектов - от планируемой отдельно стоящей газовой котельной.

Перспективная застройка микрорайона жилой застройки в продолжение микрорайона Нарт жилого района Вольный Аул

Объекты нового строительства определены на основании проекта планировки территории №566 от 27.03.2020 г. Прирост общей площади будет происходить за счет строительства многоквартирных жилых домов, строительства объектов общественного назначения: общеобразовательных школ, дошкольных детских учреждений, торговых центров.

Перспективная застройка территории, ограниченной улицами Кирова, Кешокова, Яхогоева и И.Арманд в городском округе Нальчик

Объекты нового строительства определены на основании проекта планировки территории №100 от 22.01.2021 г. Прирост общей площади будет происходить за счет строительства 6-этажных многоквартирных жилых домов, а также торгово-офисных центров.

Перспективная застройка территории, ограниченной улицами Тарчокова, Байсултанова и Ватутина в городском округе Нальчик (5-й микрорайон)

Объекты нового строительства определены на основании проекта планировки территории №101 от 22.01.2021 г. Общая площадь введенных объектов перспективной застройки составит 228,86 тыс. м^2. Прирост общей площади будет происходить за счет строительства жилых домов средней и повышенной этажности, строительства объектов общественного назначения: общеобразовательных школ, дошкольных детских учреждений.

Перспективная застройка территории, ограниченной улицами Шарданова, Эльбрусской, Интернациональной и Безымянным проездом в городском округе Нальчик

Объекты нового строительства определены на основании проекта планировки территории №102 от 22.01.2021 г. Прирост общей площади будет происходить за счет строительства жилых домов средней и повышенной этажности со встроенно-пристроенными помещениями, строительства объектов общественного назначения: дошкольных детских учреждений, торговых центров.

Перспективная застройка центральной части г. Нальчик, ограниченной пр. Ленина – ул. Лермонтова – ул. Пушкина – ул. Кешокова

Объекты нового строительства определены на основании проекта планировки территории №103 от 22.01.2021 г. Прирост общей площади будет происходить за счет строительства 6-, 10-этажных многоквартирных жилых домов и торгово-офисного центра.

Перспективная застройка территории, ограниченной улицами Добровольского, Дагестанской, Идарова и Хужокова в городском округе Нальчик

Объекты нового строительства определены на основании проекта планировки территории №849 от 24.05.2021 г. Прирост общей площади будет происходить за счет индивидуально-жилищного строительства.

Перспективная застройка территории квартала индивидуальной жилой застройки по ул. Шарданова (Калюжного) в городском округе Нальчик

Объекты нового строительства определены на основании проекта планировки территории №899 от 01.06.2021 г. Прирост общей площади будет происходить за счет строительства усадебных жилых домов.

Перспективная застройка территории, ограниченной улицами Канукоева, Биттирова, и земельным участком, с кадастровым номером 07:09:0104027:105, в городском округе Нальчик

Объекты нового строительства определены на основании проекта планировки территории №900 от 01.06.2021 г. Прирост общей площади будет происходить за счет строительства среднеэтажных жилых домов 3-го типа.

Перспективная застройка территории, ограниченной улицами Мовсисяна, Идарова, Абидова и переулком Тепличным, в городском округе Нальчик

Объекты нового строительства определены на основании проекта планировки территории №901 от 01.06.2021 г. Прирост общей площади будет происходить за счет строительства многоэтажных жилых домов и объектов общественного назначения.

Перспективная застройка территории, ограниченной улицами Ногмова, Пушкина, Толстого и проспектом Шогенцукова в городском округе Нальчик

Объекты нового строительства определены на основании проекта планировки территории №1195 от 13.07.2021 г. Прирост общей площади будет происходить за счет строительства многоэтажных жилых домов и объектов общественно-делового назначения.

Перспективная застройка территории, ограниченной улицами Кабардинской, Ашурова, полосой отвода железной дороги и территорией Пограничного управления ФСБ РФ по КБР в городском округе Нальчик

Объекты нового строительства определены на основании проекта планировки территории №1196 от 13.07.2021 г. Прирост общей площади будет происходить за счет строительства многоэтажных жилых домов и объектов общественного назначения: общеобразовательных школ, дошкольных детских учреждений.

Все вновь построенные здания потребуют обеспечения коммунальных ресурсов и услуг. При этом устанавливается, что вновь осваиваемые территории будут обеспечены теплоснабжением от индивидуальных источников, в основном работающих на природном газе.

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

Согласно предоставленным данным на расчетный срок до 2030 года, прирост тепловой нагрузки централизованной системы теплоснабжения в ГО Нальчик не ожидается. Теплоснабжение строящихся объектов преимущественно планируется осуществить от индивидуальных источников теплоснабжения (блочно-модульные котельные, крышные котельные, приставные котельные).

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

На расчетный срок до 2030 года строительство производственных предприятий с использованием тепловой энергии от централизованных источников теплоснабжения не планируется.

1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения

Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки указывается с учетом площади действия источника тепловой энергии и нагрузки, которая к нему подключена. Существующее и перспективное значение средневзвешенной плотности тепловой нагрузки представлено в таблице 1.3.

Таблица 1.3. Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки

Наименование котельной	Существующая средневзвешенная плотность тепловой нагрузки Гкал·10–3/ч·м2	Перспективная средневзвешенная плотность тепловой нагрузки Гкал·10–3/ч·м2 ,
Юго-Западная	0,00002398	0,00004200
Горбольница 1	0,00002672	0,00002672
Пушкина	0,00003616	0,00003616
Суворова 12	0,00000656	0,00000656
Пачева 16	0,00002253	0,00002253
Санаторно- лесная школа	0,00001651	0,00001651
Горный воздух	0,00000370	0,00000370
Нарт	0,00003723	0,00003723
Школа №15, п. Б.Речка	0,00003516	0,00003516
Школа №16, п.Хасанья	0,00000000	0,00000000
Школа №20, п. Кенже	0,00002393	0,00002393
Школа №22, п. Кенже	0,00003436	0,00003436
Герпегежская	0,00004249	0,00004249

Наименование котельной	Существующая средневзвешенная плотность тепловой нагрузки Гкал·10–3/ч·м2	Перспективная средневзвешенная плотность тепловой нагрузки Гкал·10–3/ч·м2 ,
Декоративные Культуры	0,00000000	0,00000000
Горбольница 2	0,00005382	0,00005382
Калюжного,1	0,00000000	0,00000000
Бабаева,127	0,00000000	0,00000000
ДК Хасанья, п.Хасанья	0,00000000	0,00000000
Санаторный проезд 3а	0,00000000	0,00000000
Школа № 8	0,00000000	0,00000000
Ковтуненко 2	0,00000000	0,00000000
Тарчокова 2а	0,00000000	0,00000000
Жабоева 2	0,00000000	0,00000000
9 Января	0,00003542	-
Мусукаева 2	0,00003193	0,00003193
Искож 2	0,00003570	0,00003570
ДВТУ	0,00003816	0,00003816
Толстого 175	0,00002602	0,00002602
Мечникова 179	0,00001975	0,00001975
Ногмова 70	0,00001964	0,00001964
Ногмова 45	0,00002766	0,00002766
Ленина 75	0,00004153	0,00004153
Чернышевского 268	0,00061663	0,00061663
Электроподстанция	0,00002970	0,00002970
Мальбахова 5	0,00006535	0,00006535
Газовая 6	0,00000737	0,00000737
Газовая 5а	0,00000754	0,00000754
Идарова 125	0,00007839	0,00007839
Кабардинская 147	0,00002750	0,00002750
7 км. Прохладненского шоссе	0,00000264	0,00000264
Кадырова 24	0,00000000	0,00000000
Школа 12	0,00000000	0,00000000
Шалушкинская 1	0,00004019	0,00004019
Фурманова 6	0,00000000	0,00000000
Туриста 74	0,00000000	0,00000000
Тубдиспансер	0,00002097	0,00002097
Суворова 350	0,00024006	0,00024006
Строительный лицей	0,00002227	0,00002227
Профсоюзная 216	0,00015416	0,00015416
Меликъянца	0,00005847	0,00005847
Мазлоева 47	0,00001677	0,00001677
Крылова 31	0,00002298	0,00002298
Крылова-Тельмана	0,00002820	0,00002820
Калмыкова	0,00004476	0,00004476
Детский сад 59	0,00000000	0,00000000
Детский сад 36	0,00000000	0,00000000
Гипрозем	0,00000000	0,00000000
Гагарина 56	0,00007520	0,00007520
Гагарина 40	0,00002980	0,00002980
Гагарина 203	0,00002927	0,00002927
Гагарина 2	0,00003751	0,00003751
Адиюх	0,00002765	0,00002765
5 км. Прохладненского шоссе	0,00003527	0,00003527
2-й Промпроезд 3а	0,00000000	0,00000000
Профсоюзная 210	0,00000000	0,00000000
Калининградская 13	0,00000000	0,00000000
БМК Площадь Коммунаров 26	-	0,00012534
БМК Пятигорская 70	-	0,00010090
БМК Шогенцукова 31а	-	0,00006786
БМК Шогенцукова 42	-	0,00008147

Наименование котельной	Существующая средневзвешенная плотность тепловой нагрузки Гкал·10–3/ч·м2	Перспективная средневзвешенная плотность тепловой нагрузки Гкал·10–3/ч·м2 ,
БМК Нахушева 93 (круглогодичная)	-	0,00006921
БМК Нахушева 93 (сезонная)	-	0,00004921
БМК Идарова 139	-	0,00004370
БМК Идарова 158	-	0,00008779
БМК Осетинская 127	-	0,00012752
БМК Северная 21	-	0,00004319
БМК Гагарина 10	-	0,00005963
БМК Северная 4а	-	0,00007424
БМК Кулиева 6б	-	0,00005078
БМК Тарчокова 50	-	0,00004786
БМК Байсултанова 23	-	0,00003426
БМК Ватутина 3	-	0,00004459
БМК Кулиева 18	-	0,00004733
БМК Тарчокова 12	-	0,00004076
БМК Стадион Спартак	-	0,00001669
БМК Хуранова 4	-	0,00002818

РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей приведены в Главе 4 Обосновывающих материалов «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» к схеме теплоснабжения городского округа Нальчик на период до 2030 года.

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

Система централизованного теплоснабжения городского округа Нальчик образована тремя районами. В свою очередь, каждый из отопительных районов представляет собой систему централизованного теплоснабжения, образованную котельными и центральными тепловыми пунктами. Установленная тепловая мощность котельных находится в интервале от 0,03 до 163 Гкал/ч, при этом большинство источников характеризуется мощностью до 10 Гкал/ч.

Всего система централизованного теплоснабжения Нальчика включает в себя:

- 67 котельных;
- 42 центральных тепловых пунктов;
- 12 индивидуальных тепловых пунктов;
- 275 км. тепловых сетей и сетей горячего водоснабжения.

На территории городского округа Нальчик деятельность в сфере централизованного теплоснабжения осуществляет единственная организация – ООО «Нальчикские тепловые сети». В собственности организации находится одна котельная – Калининградская 13. Семь котельных: Профсоюзная, 210; Туриста, 74; Кадырова, 24; Тарчокова, 2а; Ковтуненко, 2; Жабоева, 2; Санаторный проезд, 3а, находятся в собственности МУП «Нальчикская теплоснабжающая компания», остальные объекты системы теплоснабжения городского округа Нальчик находятся в собственности АО «Теплосервис», теплоснабжающая организация эксплуатирует их на основании договоров аренды.

Зоны деятельности наиболее крупных источников теплоснабжения на территории городского округа Нальчик представлены на рисунках 2.1 – 2.5.

Перспективные зоны действия источников теплоснабжения, определенные в рамках реализации Сценария 2 по децентрализации систем централизованного теплоснабжения, представлены на рисунках 2.6 – 2.7.

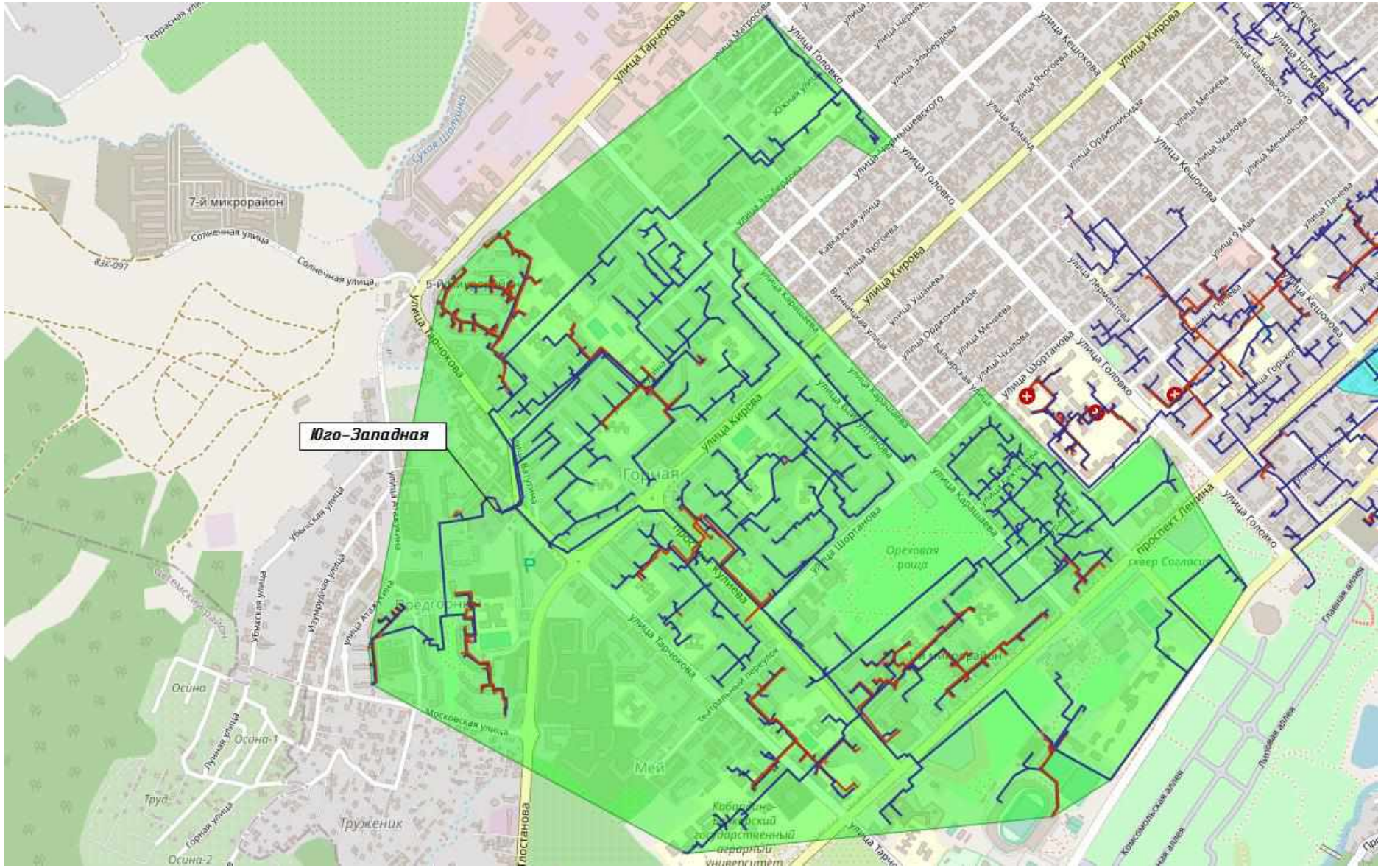


Рисунок 2.1. Существующая зона действия котельной «Юго-Западная»

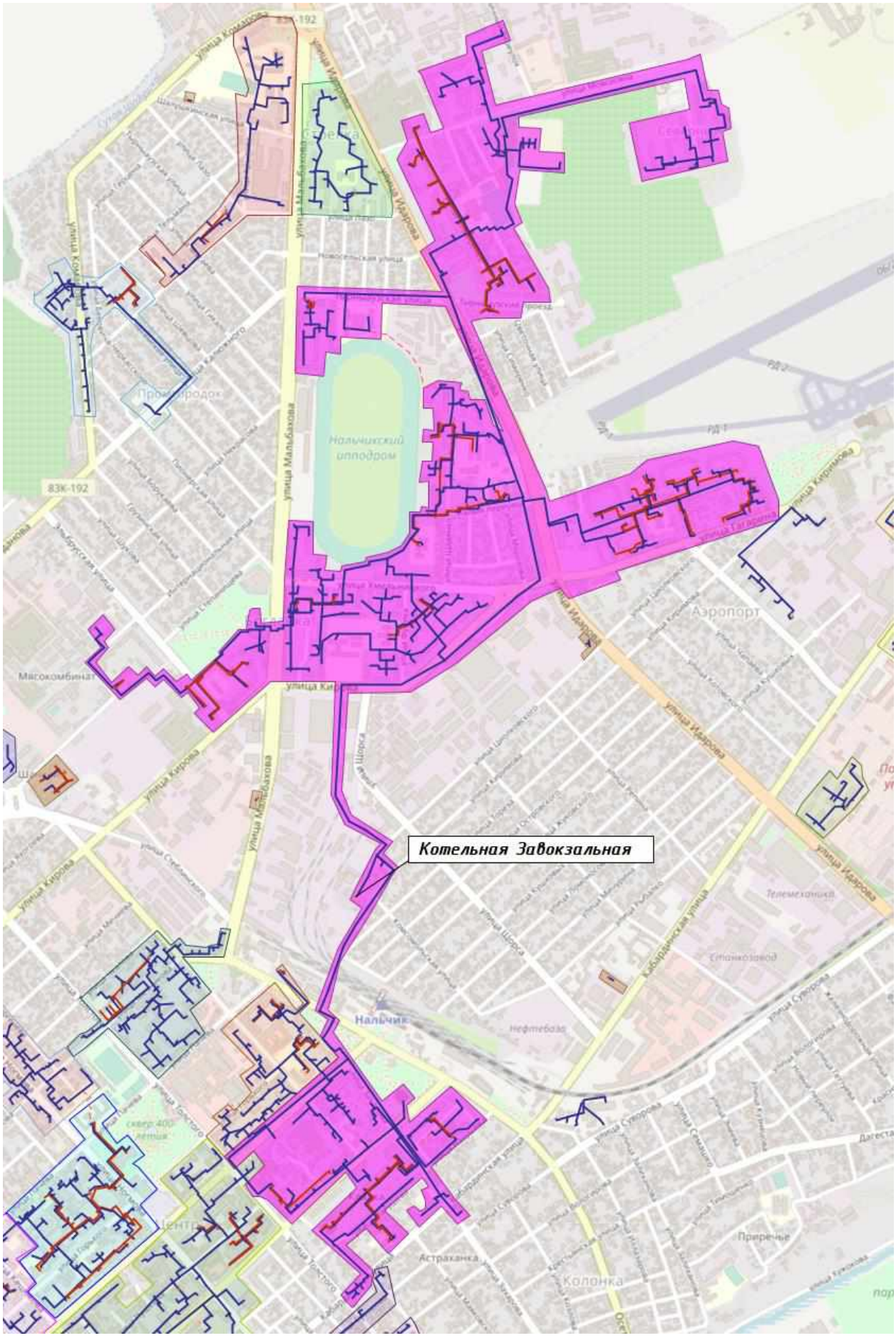


Рисунок 2.2. Существующая зона действия котельной «9 Января» («Завокзальная»)

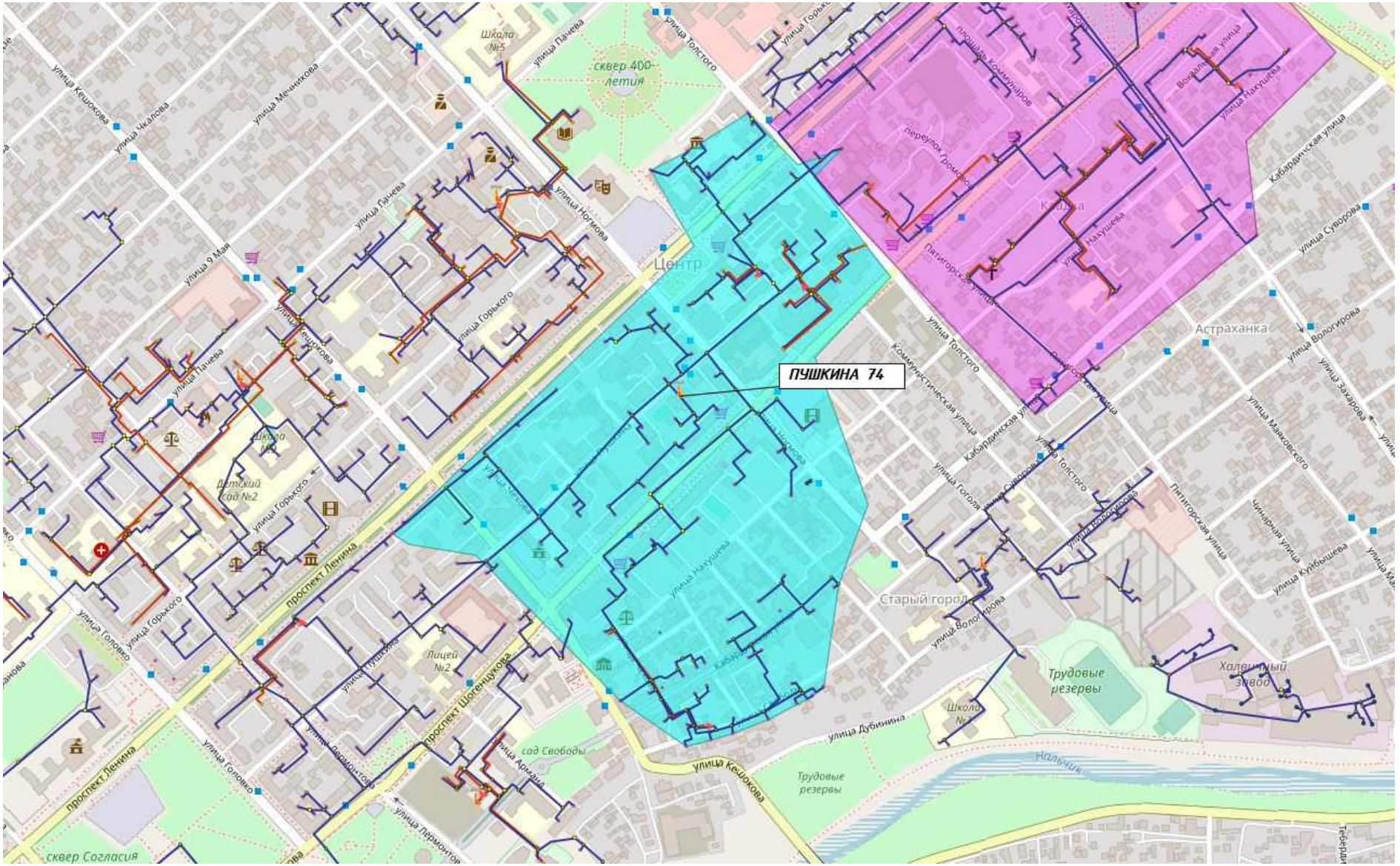


Рисунок 2.3. Существующая зона действия котельной «Пушкина»

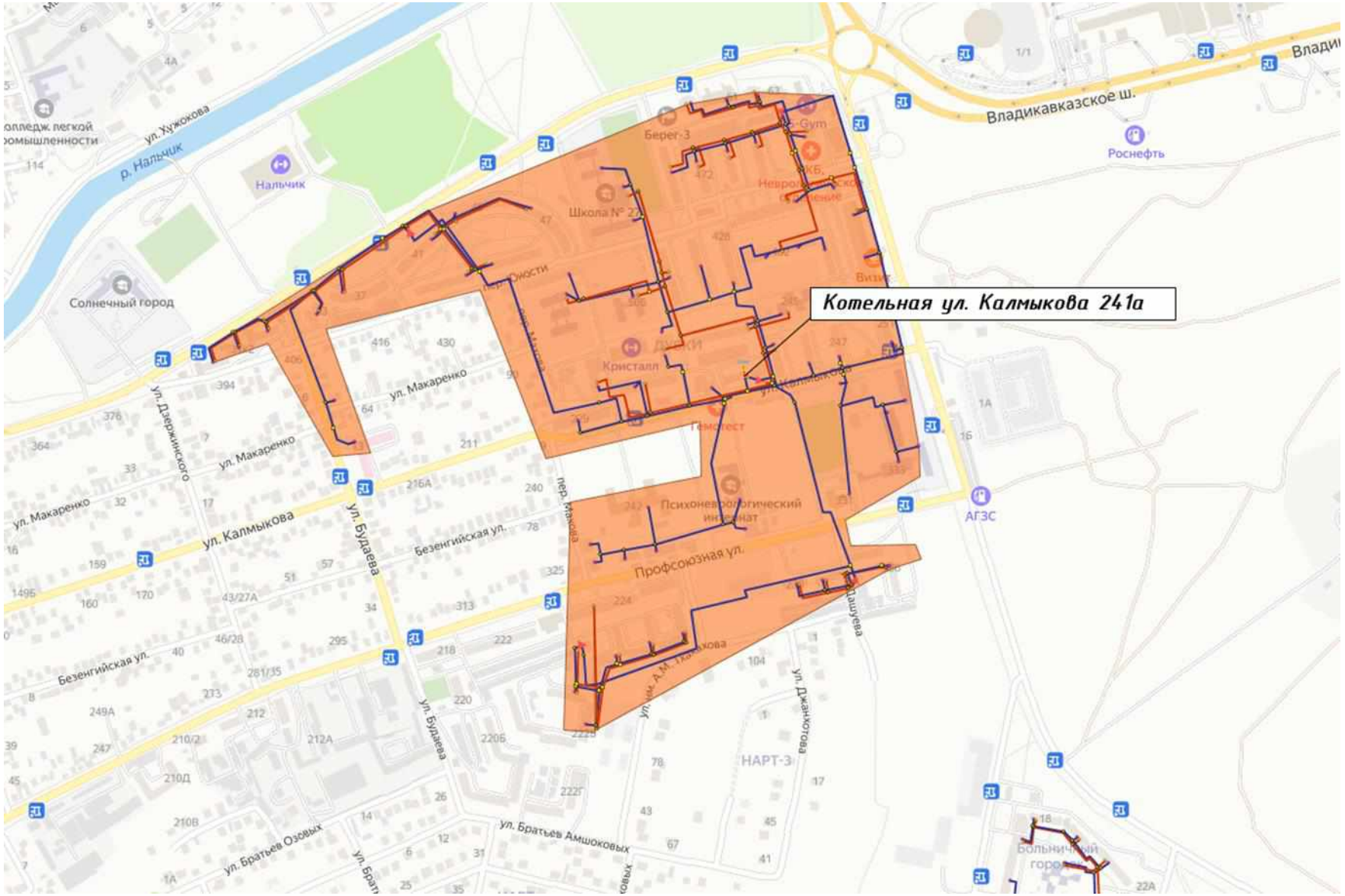


Рисунок 2.4. Существующая зона действия котельной «Калмыкова»

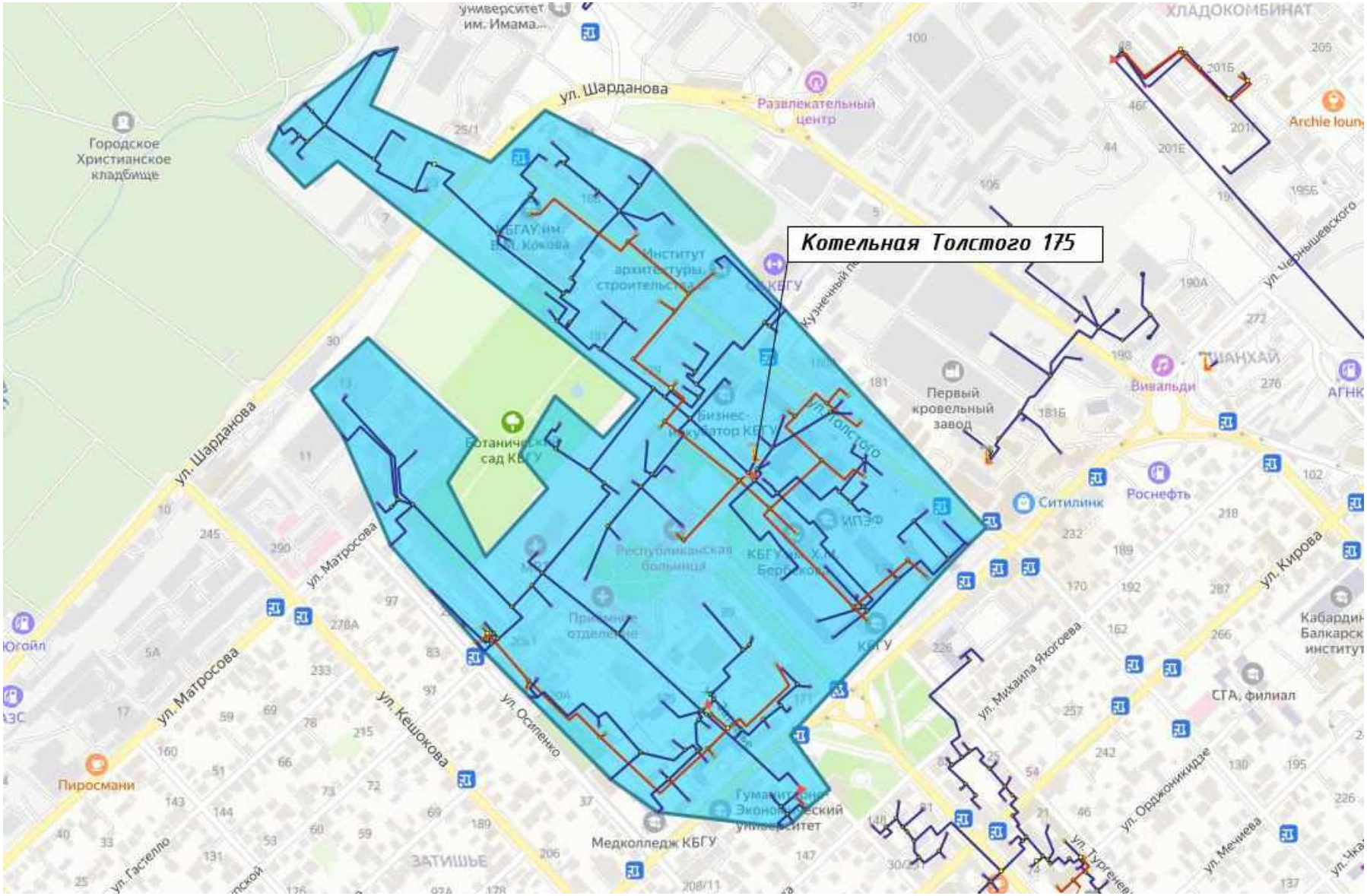


Рисунок 2.5. Существующая зона действия котельной «Толстого 175»

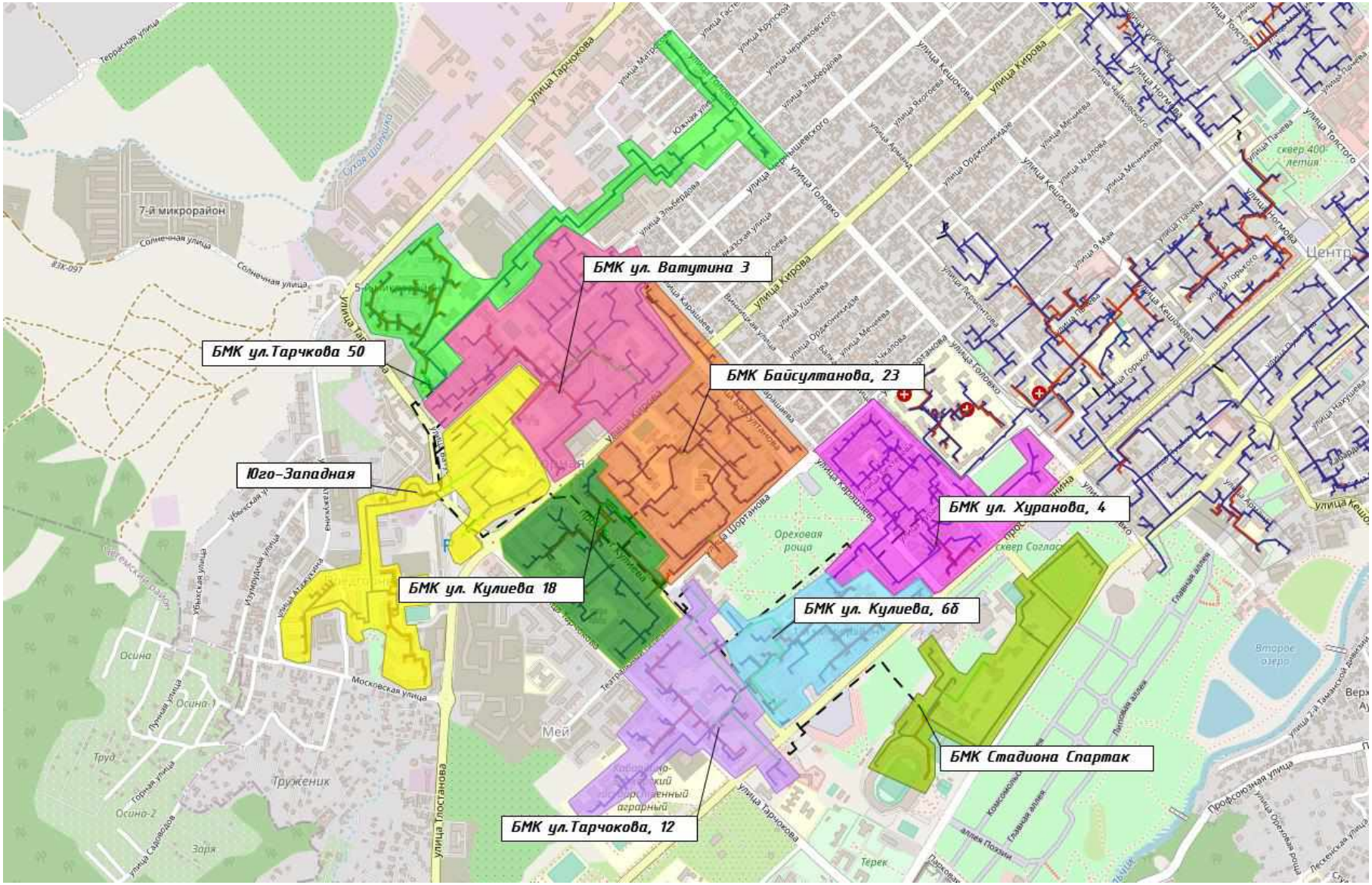


Рисунок 2.6. Зоны действия перспективных котельных в рамках децентрализации котельной «Юго-Западная»

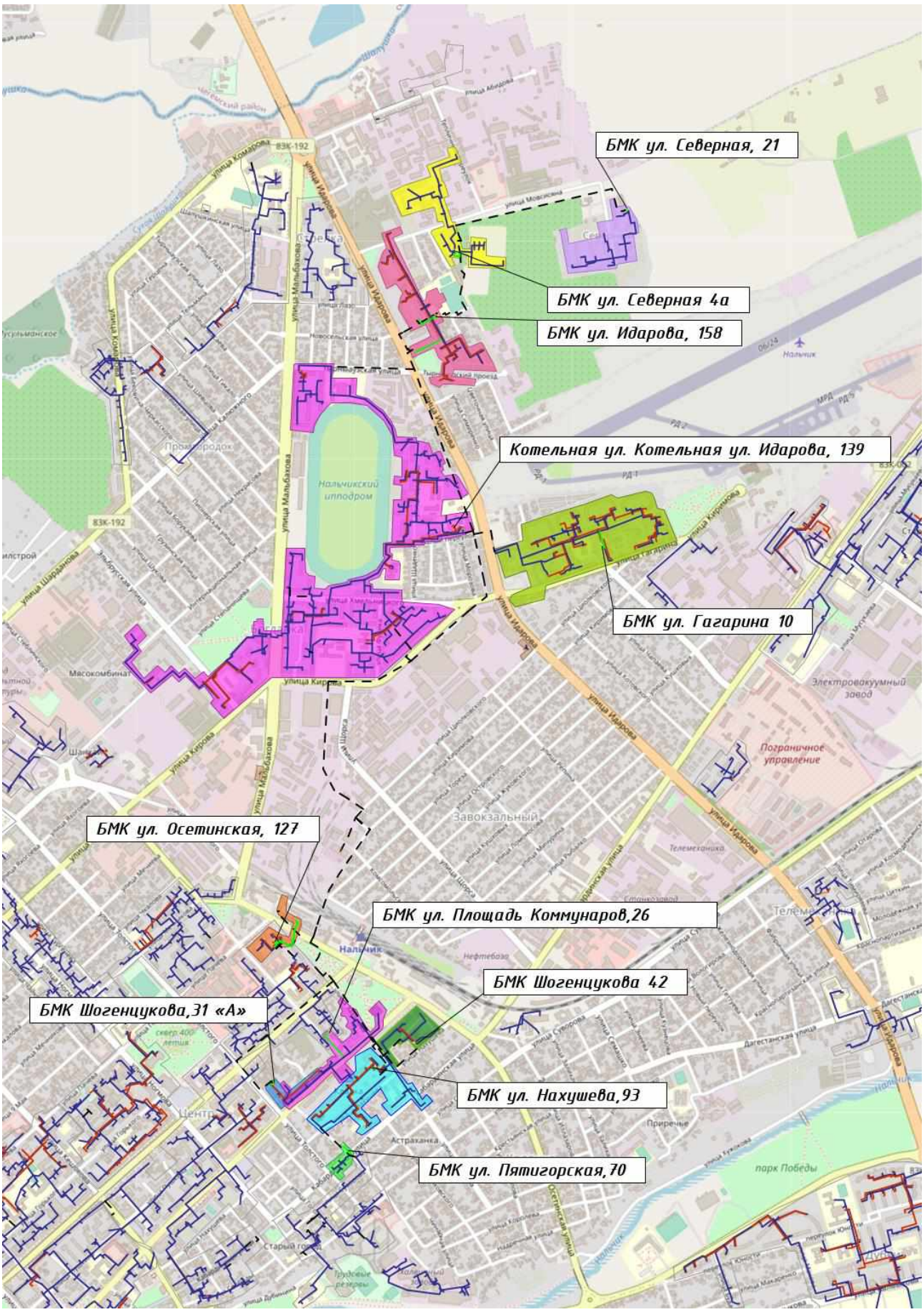


Рисунок 2.7. Зона действия перспективных котельных в рамках реализации мероприятий по децентрализации котельной «Юго-Западная»

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

На территории городского округа Нальчик также сформированы зоны индивидуального теплоснабжения, преобладающие в следующих районах: Затишье, Закокзальный, Аэропорт, Колонка. Районы индивидуальной застройки обеспечиваются теплом децентрализовано от автономных источников теплоты, работающих на газе.

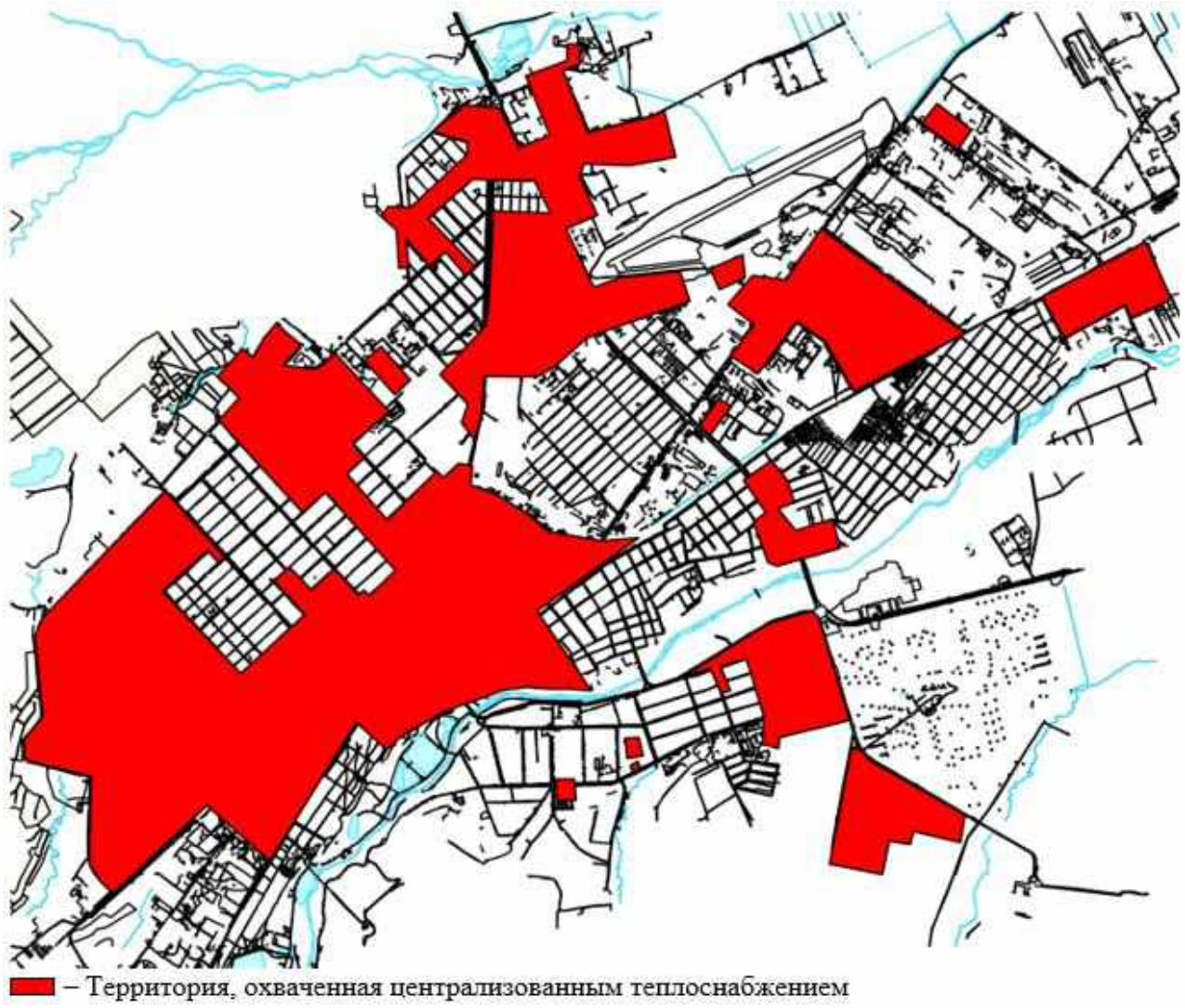


Рисунок 2.8. Зона действия централизованного и индивидуального теплоснабжения

Теплоснабжение строящихся объектов преимущественно планируется осуществить от индивидуальных источников теплоснабжения (блочно-модульные котельные, крышные котельные, приставные котельные).

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

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки рассчитаны следующим образом:

- определяются существующие и перспективные нагрузки на систему централизованного теплоснабжения (СЦТС) с разделением по зонам действия источников;
- полученные нагрузки суммируются с расчетными значениями потерь мощности;
- анализируются расчетные значения подключенных к источникам нагрузок и мощности нетто котельных. По результатам анализа определяется процент резерва («–» дефицита) располагаемой мощности (нетто) источников тепловой энергии.

В таблицах ниже представлены балансы тепловой мощности существующих и перспективных источников тепловой энергии для каждого из сценариев перспективного развития систем теплоснабжения на территории Городского округа Нальчик на расчетный срок до 2030 года.

Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии по существующему положению представлены в Главе 4 Обосновывающих материалов «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей», по сценариям перспективного развития – в Главе 7 Обосновывающих материалов «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии».

Таблица 2.1. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Юго-Западная»

Юго-Западная	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0
Собственные нужды	Гкал/ч	2,871	2,871	2,871	2,871	2,871	2,871	2,871	2,871
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	14,714	14,714	14,714	14,714	14,714	14,714	14,714	14,714
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	78,054	78,054	78,054	78,054	78,054	78,054	78,054	78,054
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	92,768	92,768	92,768	92,768	92,768	92,768	92,768	92,768
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	44,36	44,36	44,36	44,36	44,36	44,36	44,36	44,36
	%	32,3%	32,3%	32,3%	32,3%	32,3%	32,3%	32,3%	32,3%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	107,129	107,129	107,129	107,129	107,129	107,129	107,129	107,129
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	65,566	65,566	65,566	65,566	65,566	65,566	65,566	65,566
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	41,563	41,563	41,563	41,563	41,563	41,563	41,563	41,563

Таблица 2.2. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Горбольница 1»

Горбольница 1	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	6,842	6,842	6,842	6,842	6,842	6,842	6,842	6,842
Располагаемая мощность	Гкал/ч	6,842	6,842	6,842	6,842	6,842	6,842	6,842	6,842
Собственные нужды	Гкал/ч	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	2,901	2,901	2,901	2,901	2,901	2,901	2,901	2,901
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	3,881	3,881	3,881	3,881	3,881	3,881	3,881	3,881
	%	57,2%	57,2%	57,2%	57,2%	57,2%	57,2%	57,2%	57,2%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,066	2,066	2,066	2,066	2,066	2,066	2,066	2,066
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	2,653	2,653	2,653	2,653	2,653	2,653	2,653	2,653

Таблица 2.3. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Пушкина»

Пушкина	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
Располагаемая мощность	Гкал/ч	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
Собственные нужды	Гкал/ч	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	3,034	3,034	3,034	3,034	3,034	3,034	3,034	3,034
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	15,163	15,163	15,163	15,163	15,163	15,163	15,163	15,163
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	18,196	18,196	18,196	18,196	18,196	18,196	18,196	18,196
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
	%	4,9%	4,9%	4,9%	4,9%	4,9%	4,9%	4,9%	4,9%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	12,627	12,627	12,627	12,627	12,627	12,627	12,627	12,627
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737	12,737
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11

Таблица 2.4. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Суворова 12»

Суворова 12	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Располагаемая мощность	Гкал/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Собственные нужды	Гкал/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	1,076	1,076	1,076	1,076	1,076	1,076	1,076	1,076
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	3,402	3,402	3,402	3,402	3,402	3,402	3,402	3,402
	%	76,0%	76,0%	76,0%	76,0%	76,0%	76,0%	76,0%	76,0%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,978	2,978	2,978	2,978	2,978	2,978	2,978	2,978
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	2,438	2,438	2,438	2,438	2,438	2,438	2,438	2,438

Таблица 2.5. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Пачева 16»

Пачева 16	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65
Располагаемая мощность	Гкал/ч	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65
Собственные нужды	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,138	2,138	2,138	2,138	2,138	2,138	2,138	2,138
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	8,044	8,044	8,044	8,044	8,044	8,044	8,044	8,044
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	10,182	10,182	10,182	10,182	10,182	10,182	10,182	10,182
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	5,258	5,258	5,258	5,258	5,258	5,258	5,258	5,258
	%	34,1%	34,1%	34,1%	34,1%	34,1%	34,1%	34,1%	34,1%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	13,94	13,94	13,94	13,94	13,94	13,94	13,94	13,94
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,757	6,757	6,757	6,757	6,757	6,757	6,757	6,757
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	7,183	7,183	7,183	7,183	7,183	7,183	7,183	7,183

Таблица 2.6. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Санаторно-лесная школа»

Санаторно-лесная школа	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Располагаемая мощность	Гкал/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Собственные нужды	Гкал/ч	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,702	1,702	1,702	1,702	1,702	1,702	1,702	1,702
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	2,657	2,657	2,657	2,657	2,657	2,657	2,657	2,657
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789
	%	40,2%	40,2%	40,2%	40,2%	40,2%	40,2%	40,2%	40,2%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,946	2,946	2,946	2,946	2,946	2,946	2,946	2,946
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516

Таблица 2.7. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Горный воздух»

Горный воздух	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282
	%	64,5%	64,5%	64,5%	64,5%	64,5%	64,5%	64,5%	64,5%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641

Таблица 2.8. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Нарт»

Нарт	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,483	1,483	1,483	1,483	1,483	1,483	1,483	1,483
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	8,738	8,738	8,738	8,738	8,738	8,738	8,738	8,738
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	5,571	5,571	5,571	5,571	5,571	5,571	5,571	5,571
	%	35,3%	35,3%	35,3%	35,3%	35,3%	35,3%	35,3%	35,3%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	7,791	7,791	7,791	7,791	7,791	7,791	7,791	7,791
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452

Таблица 2.9. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Школа № 15 Б. Речка»

Школа № 15 Б. Речка	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Собственные нужды	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
	%	55,5%	55,5%	55,5%	55,5%	55,5%	55,5%	55,5%	55,5%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073

Таблица 2.10. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Школа №16, п. Хасанья»

Школа №16, п. Хасанья	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
Собственные нужды	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
	%	62,0%	62,0%	62,0%	62,0%	62,0%	62,0%	62,0%	62,0%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071

Таблица 2.11. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Школа №20. П. Кенже»

Школа №20. П. Кенже	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
Собственные нужды	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
	%	25,5%	25,5%	25,5%	25,5%	25,5%	25,5%	25,5%	25,5%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	-0,275	-0,275	-0,275	-0,275	-0,275	-0,275	-0,275	-0,275

Таблица 2.12. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Школа №22. п. Кенже»

Школа №22. п. Кенже	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789
	%	79,2%	79,2%	79,2%	79,2%	79,2%	79,2%	79,2%	79,2%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17

Таблица 2.13. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Герпегежская»

Герпегежская	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,416	1,416	1,416	1,416	1,416	1,416	1,416	1,416
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376
	%	46,4%	46,4%	46,4%	46,4%	46,4%	46,4%	46,4%	46,4%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,468	1,468	1,468	1,468	1,468	1,468	1,468	1,468
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278

Таблица 2.14. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Декоративные Культуры»

Декоративные Культуры	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Собственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	1,206	1,206	1,206	1,206	1,206	1,206	1,206	1,206
	%	80,7%	80,7%	80,7%	80,7%	80,7%	80,7%	80,7%	80,7%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531

Таблица 2.15. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Больница №2»

Больница №2	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408
Собственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
	%	20,0%	20,0%	20,0%	20,0%	20,0%	20,0%	20,0%	20,0%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293	-0,293

Таблица 2.16. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Калюжного 1»

Калюжного 1	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	%	36,6%	36,6%	36,6%	36,6%	36,6%	36,6%	36,6%	36,6%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004

Таблица 2.17. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Бабаева, 127»

Бабаева, 127	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02
	%	-34,4%	-34,4%	-34,4%	-34,4%	-34,4%	-34,4%	-34,4%	-34,4%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	-0,037	-0,037	-0,037	-0,037	-0,037	-0,037	-0,037	-0,037

Таблица 2.18. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «ДК Хасанья»

ДК Хасанья	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
	%	38,9%	38,9%	38,9%	38,9%	38,9%	38,9%	38,9%	38,9%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039

Таблица 2.19. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Санаторный проезд, 3а»

Санаторный проезд, 3а	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
Собственные нужды	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067
	%	-22,8%	-22,8%	-22,8%	-22,8%	-22,8%	-22,8%	-22,8%	-22,8%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	-0,092	-0,092	-0,092	-0,092	-0,092	-0,092	-0,092	-0,092

Таблица 2.20. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Школа № 8»

Школа № 8	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388
Собственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
	%	43,4%	43,4%	43,4%	43,4%	43,4%	43,4%	43,4%	43,4%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011

Таблица 2.21. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Ковтуненко 2»

Ковтуненко 2	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046
	%	-88,5%	-88,5%	-88,5%	-88,5%	-88,5%	-88,5%	-88,5%	-88,5%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057

Таблица 2.22. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Тарчокова 2а»

Тарчокова 2а	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Собственные нужды	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047
	%	-22,1%	-22,1%	-22,1%	-22,1%	-22,1%	-22,1%	-22,1%	-22,1%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	-0,111	-0,111	-0,111	-0,111	-0,111	-0,111	-0,111	-0,111

Таблица 2.23. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Жабоева 2»

Жабоева 2	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
	%	30,6%	30,6%	30,6%	30,6%	30,6%	30,6%	30,6%	30,6%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

Таблица 2.24. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «9 Января»

9 Января	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	163,000	163,000	163,000	163,000	163,000	163,000	163,000	163,000
Располагаемая мощность	Гкал/ч	163,000	163,000	163,000	163,000	163,000	163,000	163,000	163,000
Собственные нужды	Гкал/ч	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	8,442	8,442	8,442	8,442	8,442	8,442	8,442	8,442
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	14,7%	14,7%	14,7%	14,7%	14,7%	14,7%	14,7%	14,7%
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	48,826	48,826	48,826	48,826	48,826	48,826	48,826	48,826
	%	*48,826*	*48,826*	*48,826*	*48,826*	*48,826*	*48,826*	*48,826*	*48,826*
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	57,268	57,268	57,268	57,268	57,268	57,268	57,268	57,268

Таблица 2.25. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Мусукаева 2»

Мусукаева 2	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,308	1,308	1,308	1,308	1,308	1,308	1,308	1,308
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	9,316	9,316	9,316	9,316	9,316	9,316	9,316	9,316
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	10,623	10,623	10,623	10,623	10,623	10,623	10,623	10,623
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162
	%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	10,285	10,285	10,285	10,285	10,285	10,285	10,285	10,285
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	7,825	7,825	7,825	7,825	7,825	7,825	7,825	7,825
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46

Таблица 2.26. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Искож 2»

Искож 2	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	13,964	13,964	13,964	13,964	13,964	13,964	13,964	13,964
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	15,504	15,504	15,504	15,504	15,504	15,504	15,504	15,504
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18
	%	25,0%	25,0%	25,0%	25,0%	25,0%	25,0%	25,0%	25,0%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	19,184	19,184	19,184	19,184	19,184	19,184	19,184	19,184
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	11,729	11,729	11,729	11,729	11,729	11,729	11,729	11,729
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454	7,454

Таблица 2.27. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «ДВТУ»

ДВТУ	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45
Располагаемая мощность	Гкал/ч	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45
Собственные нужды	Гкал/ч	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	9,874	9,874	9,874	9,874	9,874	9,874	9,874	9,874
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	12,474	12,474	12,474	12,474	12,474	12,474	12,474	12,474
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	-0,279	-0,279	-0,279	-0,279	-0,279	-0,279	-0,279	-0,279
	%	-2,3%	-2,3%	-2,3%	-2,3%	-2,3%	-2,3%	-2,3%	-2,3%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	10,045	10,045	10,045	10,045	10,045	10,045	10,045	10,045
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	8,294	8,294	8,294	8,294	8,294	8,294	8,294	8,294
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	1,751	1,751	1,751	1,751	1,751	1,751	1,751	1,751

Таблица 2.28. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Толстого 175»

Толстого 175	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295	13,295
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	15,481	15,481	15,481	15,481	15,481	15,481	15,481	15,481
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	8,203	8,203	8,203	8,203	8,203	8,203	8,203	8,203
	%	34,6%	34,6%	34,6%	34,6%	34,6%	34,6%	34,6%	34,6%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	15,684	15,684	15,684	15,684	15,684	15,684	15,684	15,684
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	11,168	11,168	11,168	11,168	11,168	11,168	11,168	11,168
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	4,516	4,516	4,516	4,516	4,516	4,516	4,516	4,516

Таблица 2.29. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Мечникова 179»

Мечникова 179	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Располагаемая мощность	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Собственные нужды	Гкал/ч	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,565	2,565	2,565	2,565	2,565	2,565	2,565	2,565
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	3,079	3,079	3,079	3,079	3,079	3,079	3,079	3,079
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	2,018	2,018	2,018	2,018	2,018	2,018	2,018	2,018
	%	39,6%	39,6%	39,6%	39,6%	39,6%	39,6%	39,6%	39,6%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,377	3,377	3,377	3,377	3,377	3,377	3,377	3,377
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,155	2,155	2,155	2,155	2,155	2,155	2,155	2,155
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	1,223	1,223	1,223	1,223	1,223	1,223	1,223	1,223

Таблица 2.30. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Ногмова 70»

Ногмова 70	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	3,531	3,531	3,531	3,531	3,531	3,531	3,531	3,531
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	4,125	4,125	4,125	4,125	4,125	4,125	4,125	4,125
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	1,791	1,791	1,791	1,791	1,791	1,791	1,791	1,791
	%	30,3%	30,3%	30,3%	30,3%	30,3%	30,3%	30,3%	30,3%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,416	4,416	4,416	4,416	4,416	4,416	4,416	4,416
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,966	2,966	2,966	2,966	2,966	2,966	2,966	2,966
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	1,449	1,449	1,449	1,449	1,449	1,449	1,449	1,449

Таблица 2.31. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Ногмова 45»

Ногмова 45	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	4,796	4,796	4,796	4,796	4,796	4,796	4,796	4,796
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	5,546	5,546	5,546	5,546	5,546	5,546	5,546	5,546
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34
	%	37,6%	37,6%	37,6%	37,6%	37,6%	37,6%	37,6%	37,6%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	7,387	7,387	7,387	7,387	7,387	7,387	7,387	7,387
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,029	4,029	4,029	4,029	4,029	4,029	4,029	4,029
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	3,358	3,358	3,358	3,358	3,358	3,358	3,358	3,358

Таблица 2.32. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Ленина 75»

Ленина 75	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
Располагаемая мощность	Гкал/ч	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
Собственные нужды	Гкал/ч	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	4,864	4,864	4,864	4,864	4,864	4,864	4,864	4,864
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	5,813	5,813	5,813	5,813	5,813	5,813	5,813	5,813
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	4,568	4,568	4,568	4,568	4,568	4,568	4,568	4,568
	%	44,0%	44,0%	44,0%	44,0%	44,0%	44,0%	44,0%	44,0%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	8,881	8,881	8,881	8,881	8,881	8,881	8,881	8,881
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,086	4,086	4,086	4,086	4,086	4,086	4,086	4,086
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	4,796	4,796	4,796	4,796	4,796	4,796	4,796	4,796

Таблица 2.33. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Чернышевского 268»

Чернышевского 268	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	2,614	2,614	2,614	2,614	2,614	2,614	2,614	2,614
Располагаемая мощность	Гкал/ч	2,614	2,614	2,614	2,614	2,614	2,614	2,614	2,614
Собственные нужды	Гкал/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	2,529	2,529	2,529	2,529	2,529	2,529	2,529	2,529
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
	%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,685	1,685	1,685	1,685	1,685	1,685	1,685	1,685
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38

Таблица 2.34. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Электроподстанция»

Электроподстанция	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Собственные нужды	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418
	%	37,8%	37,8%	37,8%	37,8%	37,8%	37,8%	37,8%	37,8%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	-0,013	-0,013	-0,013	-0,013	-0,013	-0,013	-0,013	-0,013

Таблица 2.35. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Мальбахова 5»

Мальбахова 5	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
	%	23,3%	23,3%	23,3%	23,3%	23,3%	23,3%	23,3%	23,3%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004

Таблица 2.36. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Газовая 6»

Газовая 6	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
	%	68,0%	68,0%	68,0%	68,0%	68,0%	68,0%	68,0%	68,0%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051

Таблица 2.37. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Газовая 5а»

Газовая 5а	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Собственные нужды	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	-0,053	-0,053	-0,053	-0,053	-0,053	-0,053	-0,053	-0,053
	%	-87,4%	-87,4%	-87,4%	-87,4%	-87,4%	-87,4%	-87,4%	-87,4%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	-0,073	-0,073	-0,073	-0,073	-0,073	-0,073	-0,073	-0,073

Таблица 2.38. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Идарова 125»

Идарова 125	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Собственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	-0,095	-0,095	-0,095	-0,095	-0,095	-0,095	-0,095	-0,095
	%	-114,7%	-114,7%	-114,7%	-114,7%	-114,7%	-114,7%	-114,7%	-114,7%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	-0,106	-0,106	-0,106	-0,106	-0,106	-0,106	-0,106	-0,106

Таблица 2.39. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Кабардинская 147»

Кабардинская 147	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
	%	13,1%	13,1%	13,1%	13,1%	13,1%	13,1%	13,1%	13,1%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014

Таблица 2.40. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «7 км. Прохладненского шоссе»

7 км. Прохладненского шоссе	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Собственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
	%	51,9%	51,9%	51,9%	51,9%	51,9%	51,9%	51,9%	51,9%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096

Таблица 2.41. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Кадырова 24»

Кадырова 24	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Собственные нужды	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339
	%	36,9%	36,9%	36,9%	36,9%	36,9%	36,9%	36,9%	36,9%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	-0,031	-0,031	-0,031	-0,031	-0,031	-0,031	-0,031	-0,031

Таблица 2.42. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Школа 12»

Школа 12	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
	%	64,5%	64,5%	64,5%	64,5%	64,5%	64,5%	64,5%	64,5%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017

Таблица 2.43. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Шалушкинская 1»

Шалушкинская 1	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	-0,017	-0,017	-0,017	-0,017	-0,017	-0,017	-0,017	-0,017
	%	-56,9%	-56,9%	-56,9%	-56,9%	-56,9%	-56,9%	-56,9%	-56,9%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	-0,036	-0,036	-0,036	-0,036	-0,036	-0,036	-0,036	-0,036

Таблица 2.44. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Фурманова»

Фурманова	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
Располагаемая мощность	Гкал/ч	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
Собственные нужды	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,821	2,821	2,821	2,821	2,821	2,821	2,821	2,821
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	2,936	2,936	2,936	2,936	2,936	2,936	2,936	2,936
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	-0,076	-0,076	-0,076	-0,076	-0,076	-0,076	-0,076	-0,076
	%	-2,7%	-2,7%	-2,7%	-2,7%	-2,7%	-2,7%	-2,7%	-2,7%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	-0,97	-0,97	-0,97	-0,97	-0,97	-0,97	-0,97	-0,97

Таблица 2.45. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Туриста 74»

Туриста 74	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Собственные нужды	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243
	%	35,8%	35,8%	35,8%	35,8%	35,8%	35,8%	35,8%	35,8%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	-0,016	-0,016	-0,016	-0,016	-0,016	-0,016	-0,016	-0,016

Таблица 2.46. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Тубдиспансер»

Тубдиспансер	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4
Располагаемая мощность	Гкал/ч	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4
Собственные нужды	Гкал/ч	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,485	2,485	2,485	2,485	2,485	2,485	2,485	2,485
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	10,877	10,877	10,877	10,877	10,877	10,877	10,877	10,877
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	13,362	13,362	13,362	13,362	13,362	13,362	13,362	13,362
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	9,625	9,625	9,625	9,625	9,625	9,625	9,625	9,625
	%	41,9%	41,9%	41,9%	41,9%	41,9%	41,9%	41,9%	41,9%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	12,587	12,587	12,587	12,587	12,587	12,587	12,587	12,587
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	9,137	9,137	9,137	9,137	9,137	9,137	9,137	9,137
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45

Таблица 2.47. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Суворова 350»

Суворова 350	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
	%	13,2%	13,2%	13,2%	13,2%	13,2%	13,2%	13,2%	13,2%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	-0,237	-0,237	-0,237	-0,237	-0,237	-0,237	-0,237	-0,237

Таблица 2.48. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Строительный лицей»

Строительный лицей	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Собственные нужды	Гкал/ч	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	35,1%	35,1%	35,1%	35,1%	35,1%	35,1%	35,1%	35,1%
	%	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,963	0,963	0,963	0,963	0,963	0,963	0,963	0,963
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02

Таблица 2.49. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Профсоюзная 216»

Профсоюзная 216	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53
Располагаемая мощность	Гкал/ч	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53
Собственные нужды	Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	3,954	3,954	3,954	3,954	3,954	3,954	3,954	3,954
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	4,206	4,206	4,206	4,206	4,206	4,206	4,206	4,206
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238
	%	34,7%	34,7%	34,7%	34,7%	34,7%	34,7%	34,7%	34,7%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,074	5,074	5,074	5,074	5,074	5,074	5,074	5,074
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,321	3,321	3,321	3,321	3,321	3,321	3,321	3,321
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753

Таблица 2.50. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Меликъянца»

Меликъянца	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
Располагаемая мощность	Гкал/ч	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
Собственные нужды	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	11,768	11,768	11,768	11,768	11,768	11,768	11,768	11,768
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	7,492	7,492	7,492	7,492	7,492	7,492	7,492	7,492
	%	38,9%	38,9%	38,9%	38,9%	38,9%	38,9%	38,9%	38,9%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	3,939	3,939	3,939	3,939	3,939	3,939	3,939	3,939

Таблица 2.51. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Мазлоева 47»

Мазлоева 47	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Собственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
	%	33,0%	33,0%	33,0%	33,0%	33,0%	33,0%	33,0%	33,0%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	-0,0003	-0,0003	-0,0003	-0,0003	-0,0003	-0,0003	-0,0003	-0,0003

Таблица 2.52. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Крылова 31»

Крылова 31	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Располагаемая мощность	Гкал/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Собственные нужды	Гкал/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
	%	44,3%	44,3%	44,3%	44,3%	44,3%	44,3%	44,3%	44,3%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,949	2,949	2,949	2,949	2,949	2,949	2,949	2,949
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,755	1,755	1,755	1,755	1,755	1,755	1,755	1,755
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	1,194	1,194	1,194	1,194	1,194	1,194	1,194	1,194

Таблица 2.53. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Крылова-Тельмана»

Крылова-Тельмана	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,309	2,309	2,309	2,309	2,309	2,309	2,309	2,309
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	2,966	2,966	2,966	2,966	2,966	2,966	2,966	2,966
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	2,973	2,973	2,973	2,973	2,973	2,973	2,973	2,973
	%	50,1%	50,1%	50,1%	50,1%	50,1%	50,1%	50,1%	50,1%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,439	4,439	4,439	4,439	4,439	4,439	4,439	4,439
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5

Таблица 2.54. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Калмыкова 241а»

Калмыкова 241а	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	44,65	44,65	44,65	44,65	44,65	44,65	44,65	44,65
Располагаемая мощность	Гкал/ч	44,65	44,65	44,65	44,65	44,65	44,65	44,65	44,65
Собственные нужды	Гкал/ч	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	26,297	26,297	26,297	26,297	26,297	26,297	26,297	26,297
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	29,164	29,164	29,164	29,164	29,164	29,164	29,164	29,164
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	14,891	14,891	14,891	14,891	14,891	14,891	14,891	14,891
	%	33,8%	33,8%	33,8%	33,8%	33,8%	33,8%	33,8%	33,8%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	24,055	24,055	24,055	24,055	24,055	24,055	24,055	24,055
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	22,09	22,09	22,09	22,09	22,09	22,09	22,09	22,09
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965

Таблица 2.55. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Детский сад 59»

Детский сад 59	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Собственные нужды	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	0,884	0,884	0,884	0,884	0,884	0,884	0,884	0,884
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728
	%	45,2%	45,2%	45,2%	45,2%	45,2%	45,2%	45,2%	45,2%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706

Таблица 2.56. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Детский сад 36»

Детский сад 36	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307
	%	73,4%	73,4%	73,4%	73,4%	73,4%	73,4%	73,4%	73,4%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11

Таблица 2.57. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Гипрозем»

Гипрозем	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	2,899	2,899	2,899	2,899	2,899	2,899	2,899	2,899
	%	41,9%	41,9%	41,9%	41,9%	41,9%	41,9%	41,9%	41,9%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,418	5,418	5,418	5,418	5,418	5,418	5,418	5,418
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,871	2,871	2,871	2,871	2,871	2,871	2,871	2,871
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547

Таблица 2.58. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Идарова 56»

Идарова 56	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,053	2,053	2,053	2,053	2,053	2,053	2,053	2,053
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	2,563	2,563	2,563	2,563	2,563	2,563	2,563	2,563
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385
	%	13,0%	13,0%	13,0%	13,0%	13,0%	13,0%	13,0%	13,0%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,448	1,448	1,448	1,448	1,448	1,448	1,448	1,448
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,724	1,724	1,724	1,724	1,724	1,724	1,724	1,724
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	-0,277	-0,277	-0,277	-0,277	-0,277	-0,277	-0,277	-0,277

Таблица 2.59. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Идарова 40»

Идарова 40	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Располагаемая мощность	Гкал/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Собственные нужды	Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,435	1,435	1,435	1,435	1,435	1,435	1,435	1,435
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766
	%	51,0%	51,0%	51,0%	51,0%	51,0%	51,0%	51,0%	51,0%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,205	1,205	1,205	1,205	1,205	1,205	1,205	1,205
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76

Таблица 2.60. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Идарова 203»

Идарова 203	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Располагаемая мощность	Гкал/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Собственные нужды	Гкал/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	2,559	2,559	2,559	2,559	2,559	2,559	2,559	2,559
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889
	%	42,5%	42,5%	42,5%	42,5%	42,5%	42,5%	42,5%	42,5%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,911	1,911	1,911	1,911	1,911	1,911	1,911	1,911
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037

Таблица 2.61. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Идарова 2»

Идарова 2	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Располагаемая мощность	Гкал/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Собственные нужды	Гкал/ч	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,138	2,138	2,138	2,138	2,138	2,138	2,138	2,138
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	2,394	2,394	2,394	2,394	2,394	2,394	2,394	2,394
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057
	%	46,2%	46,2%	46,2%	46,2%	46,2%	46,2%	46,2%	46,2%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,951	2,951	2,951	2,951	2,951	2,951	2,951	2,951
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156

Таблица 2.62. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Адиюх»

Адиюх	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821
	%	61,2%	61,2%	61,2%	61,2%	61,2%	61,2%	61,2%	61,2%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612

Таблица 2.63. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «5 км. Прохладненского шоссе»

5 км. Прохладненского шоссе	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049
	%	-60,0%	-60,0%	-60,0%	-60,0%	-60,0%	-60,0%	-60,0%	-60,0%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05

Таблица 2.64. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «2-й Промпроезд 3а»

2-й Промпроезд 3а й	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
Располагаемая мощность	Гкал/ч	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
Собственные нужды	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	1,323	1,323	1,323	1,323	1,323	1,323	1,323	1,323
	%	60,9%	60,9%	60,9%	60,9%	60,9%	60,9%	60,9%	60,9%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758

Таблица 2.65. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Профсоюзная 210»

Профсоюзная 210	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
	%	21,3%	21,3%	21,3%	21,3%	21,3%	21,3%	21,3%	21,3%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011

Таблица 2.66. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Калининградская 13»

Калининградская 13	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность	Гкал/ч	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
	%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,0336	0,0336	0,0336	0,0336	0,0336	0,0336	0,0336	0,0336
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006

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

На территории Городского округа Нальчик отсутствуют такие источники тепловой энергии, зоны действия которых расположены в границах двух или более поселений, или городских округов.

Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и перспективной тепловой нагрузки на территории муниципального образования на расчетный срок до 2030 года представлены в разделе 2.3.

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

Существующие и перспективные значения установленной мощности основного оборудования источников тепловой энергии тепловой энергии на территории Городского округа Нальчик на расчетный срок до 2030 года представлены в разделе 2.3.

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

Технические ограничения тепловой мощности на источниках городского округа Нальчик отсутствуют.

Существующие и перспективные значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии на территории городского округа Нальчик на расчётный срок до 2030 года представлены в разделе 2.3.

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

Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии на территории городского округа Нальчик на расчетный срок до 2030 года представлены в разделе 2.3.

2.4.4. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто

Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто на территории городского округа Нальчик на расчетный срок до 2030 года представлены в разделе 2.3.

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

Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям на территории городского округа Нальчик на расчетный срок до 2030 года представлены в разделе 2.3.

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

Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды на источниках тепловой энергии на территории городского округа Нальчик отсутствуют.

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

Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и перспективной тепловой нагрузки на территории городского округа Нальчик на расчетный срок до 2030 года представлены в разделе 2.3.

Данные резервов/дефицитов тепловой мощности нетто, указаны в разделе 2.3.

2.4.8. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки

Перспективные нагрузки отопления, вентиляции и горячего водоснабжения и перспективные объемы потребления тепловой энергии с разделением по зонам действия источников централизованного теплоснабжения представлены в разделе 2.3.

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

Согласно п. 30 г. 2 Федерального закона №190-ФЗ «О теплоснабжении»: от 27.07.2010 г.: «Радиус эффективного теплоснабжения – максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения».

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

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

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

Стоимости единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде, отпущенной от единственного источника в системе теплоснабжения, вычисляется по формуле:

$$T_i^{отэ} = \frac{HBB_i^{отэ}}{Q_i}, \text{ руб./Гкал}$$

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

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

Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде в системе теплоснабжения, вычисляется по формуле:

$$T_i^{пер} = \frac{HBB_i^{пер}}{Q_i^c}, \text{ руб./Гкал}$$

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

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

Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, вычисляется по формуле:

$$T_i^{kn} = T_i^{отэ} + T_i^{пер} = \frac{HBB_i^{отэ}}{Q_i} + \frac{HBB_i^{пер}}{Q_i^c}, \text{ руб./Гкал}$$

Все существующие потребители попадают в радиус эффективного теплоснабжения.

При подключении нового объекта заявителя к тепловой сети системы теплоснабжения, стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, рассчитывается по формуле:

$$T_i^{kn,нп} = \frac{HBB_i^{отэ} + \Delta HBB_i^{отэ}}{Q_i + \Delta Q_i^{нп}} + \frac{HBB_i^{пер} + \Delta HBB_i^{пер}}{Q_i + \Delta Q_i^{снп}}, \text{ руб./Гкал}$$

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

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

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

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

Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом

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

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

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

$$\sum_{t=1}^{n} = \frac{ПДС_t}{(1+\frac{1}{(1+НД)})^t} \geq K_{mc}, \text{ лет,}$$

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

НД – норма доходности инвестированного капитала, устанавливаемая в

соответствии с пунктом 6 Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством РФ к сферам деятельности субъектов естественных монополий в сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов)в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем определенным статьей 8 Федерального закона «О теплоснабжении», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 г. № 1075;

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

Таким образом, для каждого нового подключения необходимо рассчитывать целесообразность, в соответствии с Приложением №40 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения №212 от 05.03.2019г., утвержденным Приказом Министерства энергетики РФ.

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

РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

Существующие и перспективные балансы теплоносителя приведены в Главе 6 Обосновывающих материалов «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах» к схеме теплоснабжения городского округа Нальчик на период до 2030 года.

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

В котельных МО ГО Нальчик основным химическим методом подготовки подпиточной воды является Na-катионирование.

Система теплоснабжения МО ГО Нальчик состоит из 67 котельных в 58 из которых действуют водоподготовительные установки:

–38 котельных с методом химической подготовки сетевой воды Na-катионированием;

–20 котельные с методом дозирования комплексоната в сетевую воду.

В 9 котельных (топочных) водоподготовка отсутствует.

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок для котельных городского округа Нальчик представлены в таблице ниже.

Таблица 3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах

Наименование	Ед. изм.	Расчетный срок							
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Существующие источники									
Юго-Западная									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1
Объем системы теплоснабжения	м³	2889,41	2889,41	2889,41	2889,41	2889,41	2249,56	1401,18	542,76
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	5,62	3,50	1,36
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	157,22	157,22	157,22	157,22	157,22	155,62	153,50	151,36
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	57,79	57,79	57,79	57,79	57,79	44,99	28,02	10,86
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	39,88	39,88	39,88	39,88	39,88	41,48	43,60	45,74
Доля резерва	%	84,66%	84,66%	84,66%	84,66%	84,66%	88,06%	92,56%	97,12%
Нарт									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	15	15	15	15	15	15	15	15
Объем системы теплоснабжения	м³	306,21	306,21	306,21	306,21	306,21	306,21	306,21	306,21
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	35,77	35,77	35,77	35,77	35,77	35,77	35,77	35,77
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	14,23	14,23	14,23	14,23	14,23	14,23	14,23	14,23
Доля резерва	%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%	94,90%
Пушкина									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	10	10	10	10	10	10	10	10
Объем системы теплоснабжения	м³	547,51	547,51	547,51	547,51	547,51	547,51	547,51	547,51
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	66,37	66,37	66,37	66,37	66,37	66,37	66,37	66,37

Наименование	Ед. изм.	Расчетный срок							
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63
Доля резерва	%	86,31%	86,31%	86,31%	86,31%	86,31%	86,31%	86,31%	86,31%
Пачева 16									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
Объем системы теплоснабжения	м³	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	35,78	35,78	35,78	35,78	35,78	35,78	35,78	35,78
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	6,24	6,24	6,24	6,24	6,24	6,24	6,24	6,24
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82
Доля резерва	%	91,88%	91,88%	91,88%	91,88%	91,88%	91,88%	91,88%	91,88%
Суворова 12									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
Объем системы теплоснабжения	м³	58,33	58,33	58,33	58,33	58,33	58,33	58,33	58,33
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	20,15	20,15	20,15	20,15	20,15	20,15	20,15	20,15
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35
Доля резерва	%	98,06%	98,06%	98,06%	98,06%	98,06%	98,06%	98,06%	98,06%
Горбольница 1									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55
Объем системы теплоснабжения	м³	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	20,11	20,11	20,11	20,11	20,11	20,11	20,11	20,11
Расход химически не обработанной и	м³/час	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89

Наименование	Ед. изм.	Расчетный срок							
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
недеаэрированной воды на аварийную подпитку									
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44
Доля резерва	%	98,70%	98,70%	98,70%	98,70%	98,70%	98,70%	98,70%	98,70%
Горбольница 2									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Объем системы теплоснабжения	м³	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18
Доля резерва	%	99,47%	99,47%	99,47%	99,47%	99,47%	99,47%	99,47%	99,47%
Школа №8									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Объем системы теплоснабжения	м³	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Доля резерва	%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%	99,54%
Школа №15, Б. Речка									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	5	5	5	5	5	5	5	5
Объем системы теплоснабжения	м³	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

Наименование	Ед. изм.	Расчетный срок							
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Доля резерва	%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%
Школа №16, п. Хасанья									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
Объем системы теплоснабжения	м³	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49
Доля резерва	%	99,88%	99,88%	99,88%	99,88%	99,88%	99,88%	99,88%	99,88%
Школа №20, п. Кенже									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	5	5	5	5	5	5	5	5
Объем системы теплоснабжения	м³	63,92	63,92	63,92	63,92	63,92	63,92	63,92	63,92
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	20,16	20,16	20,16	20,16	20,16	20,16	20,16	20,16
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84
Доля резерва	%	96,80%	96,80%	96,80%	96,80%	96,80%	96,80%	96,80%	96,80%
Школа №22, п. Кенже									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
Объем системы теплоснабжения	м³	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80

Наименование	Ед. изм.	Расчетный срок							
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля резерва	%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%	99,96%
Герпегежская									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
Объем системы теплоснабжения	м³	23,66	23,66	23,66	23,66	23,66	23,66	23,66	23,66
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44
Доля резерва	%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%	99,21%
Декоративные культуры									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
Объем системы теплоснабжения	м³	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	7,47	7,47	7,47	7,47	7,47	7,47	7,47	7,47
Доля резерва	%	99,63%	99,63%	99,63%	99,63%	99,63%	99,63%	99,63%	99,63%
Горный воздух									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
Объем системы теплоснабжения	м³	80,29	80,29	80,29	80,29	80,29	80,29	80,29	80,29
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
Доля резерва	%	96,48%	96,48%	96,48%	96,48%	96,48%	96,48%	96,48%	96,48%

Наименование	Ед. изм.	Расчетный срок							
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Санаторно-лесная школа									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45
Объем системы теплоснабжения	м³	153,38	153,38	153,38	153,38	153,38	153,38	153,38	153,38
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	20,38	20,38	20,38	20,38	20,38	20,38	20,38	20,38
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07
Доля резерва	%	95,94%	95,94%	95,94%	95,94%	95,94%	95,94%	95,94%	95,94%
Калюжного 1									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем системы теплоснабжения	м³	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Доля резерва	%	99,93%	99,93%	99,93%	99,93%	99,93%	99,93%	99,93%	99,93%
ДК Хасанья									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем системы теплоснабжения	м³	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Доля резерва	%	99,95%	99,95%	99,95%	99,95%	99,95%	99,95%	99,95%	99,95%
Санаторный проезд 3а									

Наименование	Ед. изм.	Расчетный срок							
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Объем системы теплоснабжения	м³	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Доля резерва	%	99,63%	99,63%	99,63%	99,63%	99,63%	99,63%	99,63%	99,63%
Тарчокова 2а									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Объем системы теплоснабжения	м³	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Доля резерва	%	99,71%	99,71%	99,71%	99,71%	99,71%	99,71%	99,71%	99,71%
Ковтуненко 2									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем системы теплоснабжения	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Доля резерва	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
9 января									
Производительность водоподготовительных	м³/час	38,1	38,1	38,1	38,1	-	-	-	-

Наименование	Ед. изм.	Расчетный срок							
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
установок									
Объем системы теплоснабжения	м³	3691,66	3691,66	2345,06	865,97	-	-	-	-
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	9,23	9,23	5,86	2,16	-	-	-	-
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	150,00	150,00	150,00	150,00	-	-	-	-
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	159,23	159,23	155,86	152,16	-	-	-	-
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	73,83	73,83	46,90	17,32	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	28,87	28,87	32,24	35,94	-	-	-	-
Доля резерва	%	75,78%	75,78%	84,61%	94,32%	-	-	-	-
Ленина 75									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Объем системы теплоснабжения	м³	123,22	123,22	123,22	123,22	123,22	123,22	123,22	123,22
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	25,31	25,31	25,31	25,31	25,31	25,31	25,31	25,31
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39
Доля резерва	%	97,37%	97,37%	97,37%	97,37%	97,37%	97,37%	97,37%	97,37%
Мечникова 179									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Объем системы теплоснабжения	м³	100,18	100,18	100,18	100,18	100,18	100,18	100,18	100,18
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45
Доля резерва	%	97,86%	97,86%	97,86%	97,86%	97,86%	97,86%	97,86%	97,86%
ДВТУ									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5

Наименование	Ед. изм.	Расчетный срок							
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем системы теплоснабжения	м³	588,18	588,18	588,18	588,18	588,18	588,18	588,18	588,18
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	101,47	101,47	101,47	101,47	101,47	101,47	101,47	101,47
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	11,76	11,76	11,76	11,76	11,76	11,76	11,76	11,76
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03
Доля резерва	%	80,39%	80,39%	80,39%	80,39%	80,39%	80,39%	80,39%	80,39%
Мусукаева 2									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9
Объем системы теплоснабжения	м³	369,61	369,61	369,61	369,61	369,61	369,61	369,61	369,61
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	35,92	35,92	35,92	35,92	35,92	35,92	35,92	35,92
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98
Доля резерва	%	94,53%	94,53%	94,53%	94,53%	94,53%	94,53%	94,53%	94,53%
Искож 2									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Объем системы теплоснабжения	м³	231,50	231,50	231,50	231,50	231,50	231,50	231,50	231,50
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	65,58	65,58	65,58	65,58	65,58	65,58	65,58	65,58
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	11,12	11,12	11,12	11,12	11,12	11,12	11,12	11,12
Доля резерва	%	95,05%	95,05%	95,05%	95,05%	95,05%	95,05%	95,05%	95,05%
7 км. Прохладненского шоссе									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Объем системы теплоснабжения	м³	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79

Наименование	Ед. изм.	Расчетный срок							
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Доля резерва	%	99,11%	99,11%	99,11%	99,11%	99,11%	99,11%	99,11%	99,11%
Толстого 175									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Объем системы теплоснабжения	м³	408,27	408,27	408,27	408,27	408,27	408,27	408,27	408,27
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	66,02	66,02	66,02	66,02	66,02	66,02	66,02	66,02
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68
Доля резерва	%	91,28%	91,28%	91,28%	91,28%	91,28%	91,28%	91,28%	91,28%
Ногмова 45									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	17	17	17	17	17	17	17	17
Объем системы теплоснабжения	м³	130,76	130,76	130,76	130,76	130,76	130,76	130,76	130,76
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
Доля резерва	%	98,08%	98,08%	98,08%	98,08%	98,08%	98,08%	98,08%	98,08%
Ногмова 70									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
Объем системы теплоснабжения	м³	89,51	89,51	89,51	89,51	89,51	89,51	89,51	89,51
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22

Наименование	Ед. изм.	Расчетный срок							
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	25,22	25,22	25,22	25,22	25,22	25,22	25,22	25,22
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48
Доля резерва	%	96,07%	96,07%	96,07%	96,07%	96,07%	96,07%	96,07%	96,07%
Чернышевского 268									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Объем системы теплоснабжения	м³	33,82	33,82	33,82	33,82	33,82	33,82	33,82	33,82
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	20,08	20,08	20,08	20,08	20,08	20,08	20,08	20,08
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Доля резерва	%	94,36%	94,36%	94,36%	94,36%	94,36%	94,36%	94,36%	94,36%
Мальбахова 5									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем системы теплоснабжения	м³	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Доля резерва	%	99,80%	99,80%	99,80%	99,80%	99,80%	99,80%	99,80%	99,80%
Идарова 125									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Объем системы теплоснабжения	м³	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00

Наименование	Ед. изм.	Расчетный срок							
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Доля резерва	%	99,57%	99,57%	99,57%	99,57%	99,57%	99,57%	99,57%	99,57%
Электроподстанция									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Объем системы теплоснабжения	м³	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
Доля резерва	%	97,70%	97,70%	97,70%	97,70%	97,70%	97,70%	97,70%	97,70%
Кабардинская 147									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем системы теплоснабжения	м³	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-
Газовая 5а									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем системы теплоснабжения	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в	м³/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование	Ед. изм.	Расчетный срок							
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
эксплуатационном режиме									
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Доля резерва	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Газовая 6									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем системы теплоснабжения	м³	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Доля резерва	%	99,77%	99,77%	99,77%	99,77%	99,77%	99,77%	99,77%	99,77%
Калмыкова 241а									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	44	44	44	44	44	44	44	44
Объем системы теплоснабжения	м³	355,56	355,56	355,56	355,56	355,56	355,56	355,56	355,56
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	35,89	35,89	35,89	35,89	35,89	35,89	35,89	35,89
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	43,11	43,11	43,11	43,11	43,11	43,11	43,11	43,11
Доля резерва	%	97,98%	97,98%	97,98%	97,98%	97,98%	97,98%	97,98%	97,98%
Тубдиспансер									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	25	25	25	25	25	25	25	25
Объем системы теплоснабжения	м³	323,32	323,32	323,32	323,32	323,32	323,32	323,32	323,32
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	35,81	35,81	35,81	35,81	35,81	35,81	35,81	35,81

Наименование	Ед. изм.	Расчетный срок							
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	24,19	24,19	24,19	24,19	24,19	24,19	24,19	24,19
Доля резерва	%	96,77%	96,77%	96,77%	96,77%	96,77%	96,77%	96,77%	96,77%
Меликъянца									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	10	10	10	10	10	10	10	10
Объем системы теплоснабжения	м³	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	35,37	35,37	35,37	35,37	35,37	35,37	35,37	35,37
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63
Доля резерва	%	96,33%	96,33%	96,33%	96,33%	96,33%	96,33%	96,33%	96,33%
Гипрозем									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
Объем системы теплоснабжения	м³	100,46	100,46	100,46	100,46	100,46	100,46	100,46	100,46
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35
Доля резерва	%	98,72%	98,72%	98,72%	98,72%	98,72%	98,72%	98,72%	98,72%
Профсоюзная 216									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем системы теплоснабжения	м³	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	25,07	25,07	25,07	25,07	25,07	25,07	25,07	25,07
Расход химически не обработанной и	м³/час	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60

Наименование	Ед. изм.	Расчетный срок							
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
недеаэрированной воды на аварийную подпитку									
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазлоева 47									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Объем системы теплоснабжения	м³	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19
Доля резерва	%	99,79%	99,79%	99,79%	99,79%	99,79%	99,79%	99,79%	99,79%
Адиюх									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
Объем системы теплоснабжения	м³	28,03	28,03	28,03	28,03	28,03	28,03	28,03	28,03
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	25,07	25,07	25,07	25,07	25,07	25,07	25,07	25,07
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	19,53	19,53	19,53	19,53	19,53	19,53	19,53	19,53
Доля резерва	%	99,64%	99,64%	99,64%	99,64%	99,64%	99,64%	99,64%	99,64%
Гагарина 2									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	16	16	16	16	16	16	16	16
Объем системы теплоснабжения	м³	46,62	46,62	46,62	46,62	46,62	46,62	46,62	46,62
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	15,12	15,12	15,12	15,12	15,12	15,12	15,12	15,12
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93

Наименование	Ед. изм.	Расчетный срок							
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88
Доля резерва	%	99,27%	99,27%	99,27%	99,27%	99,27%	99,27%	99,27%	99,27%
Гагарина 40									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
Объем системы теплоснабжения	м³	30,15	30,15	30,15	30,15	30,15	30,15	30,15	30,15
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52
Доля резерва	%	99,62%	99,62%	99,62%	99,62%	99,62%	99,62%	99,62%	99,62%
Гагарина 56									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
Объем системы теплоснабжения	м³	22,06	22,06	22,06	22,06	22,06	22,06	22,06	22,06
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	25,06	25,06	25,06	25,06	25,06	25,06	25,06	25,06
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44
Доля резерва	%	99,56%	99,56%	99,56%	99,56%	99,56%	99,56%	99,56%	99,56%
Гагарина 203									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
Объем системы теплоснабжения	м³	55,17	55,17	55,17	55,17	55,17	55,17	55,17	55,17
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	20,14	20,14	20,14	20,14	20,14	20,14	20,14	20,14
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36

Наименование	Ед. изм.	Расчетный срок							
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля резерва	%	98,16%	98,16%	98,16%	98,16%	98,16%	98,16%	98,16%	98,16%
Строительный лицей									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7
Объем системы теплоснабжения	м³	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	20,04	20,04	20,04	20,04	20,04	20,04	20,04	20,04
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	14,66	14,66	14,66	14,66	14,66	14,66	14,66	14,66
Доля резерва	%	99,76%	99,76%	99,76%	99,76%	99,76%	99,76%	99,76%	99,76%
5 км. Прохладненского шоссе									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Объем системы теплоснабжения	м³	14,56	14,56	14,56	14,56	14,56	14,56	14,56	14,56
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	15,04	15,04	15,04	15,04	15,04	15,04	15,04	15,04
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Доля резерва	%	92,72%	92,72%	92,72%	92,72%	92,72%	92,72%	92,72%	92,72%
Крылова 31									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
Объем системы теплоснабжения	м³	68,17	68,17	68,17	68,17	68,17	68,17	68,17	68,17
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	19,43	19,43	19,43	19,43	19,43	19,43	19,43	19,43
Доля резерва	%	99,13%	99,13%	99,13%	99,13%	99,13%	99,13%	99,13%	99,13%

Наименование	Ед. изм.	Расчетный срок							
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Крылова-Тельмана									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
Объем системы теплоснабжения	м³	55,81	55,81	55,81	55,81	55,81	55,81	55,81	55,81
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	35,14	35,14	35,14	35,14	35,14	35,14	35,14	35,14
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66
Доля резерва	%	97,59%	97,59%	97,59%	97,59%	97,59%	97,59%	97,59%	97,59%
Фурманова 6									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Объем системы теплоснабжения	м³	21,27	21,27	21,27	21,27	21,27	21,27	21,27	21,27
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	20,05	20,05	20,05	20,05	20,05	20,05	20,05	20,05
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Доля резерва	%	89,36%	89,36%	89,36%	89,36%	89,36%	89,36%	89,36%	89,36%
Школа 12									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
Объем системы теплоснабжения	м³	22,94	22,94	22,94	22,94	22,94	22,94	22,94	22,94
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	15,06	15,06	15,06	15,06	15,06	15,06	15,06	15,06
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64
Доля резерва	%	98,99%	98,99%	98,99%	98,99%	98,99%	98,99%	98,99%	98,99%
Детский сад 36									

Наименование	Ед. изм.	Расчетный срок							
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Объем системы теплоснабжения	м³	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Доля резерва	%	99,58%	99,58%	99,58%	99,58%	99,58%	99,58%	99,58%	99,58%
Детский сад 59									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Объем системы теплоснабжения	м³	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Доля резерва	%	98,85%	98,85%	98,85%	98,85%	98,85%	98,85%	98,85%	98,85%
Суворова 350									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Объем системы теплоснабжения	м³	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	20,02	20,02	20,02	20,02	20,02	20,02	20,02	20,02
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Доля резерва	%	98,69%	98,69%	98,69%	98,69%	98,69%	98,69%	98,69%	98,69%
Туриста 74									
Производительность водоподготовительных	м³/час	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5

Наименование	Ед. изм.	Расчетный срок							
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
установок									
Объем системы теплоснабжения	м³	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Доля резерва	%	99,38%	99,38%	99,38%	99,38%	99,38%	99,38%	99,38%	99,38%
2-й Промпроезд 3а									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Объем системы теплоснабжения	м³	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Доля резерва	%	90,64%	90,64%	90,64%	90,64%	90,64%	90,64%	90,64%	90,64%
Профсоюзная 210									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем системы теплоснабжения	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Доля резерва	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Кадырова 24									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5

Наименование	Ед. изм.	Расчетный срок							
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем системы теплоснабжения	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Доля резерва	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Калининградская 13									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем системы теплоснабжения	м³	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-
Новые (перспективные) источники									
БМК Площадь Коммунаров 26									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	-	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Объем системы теплоснабжения	м³	-	25,62	25,62	25,62	25,62	25,62	25,62	25,62
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	-	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	-	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	-	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	-	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	-	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Доля резерва	%	-	87,19%	87,19%	87,19%	87,19%	87,19%	87,19%	87,19%
БМК Пятигорская 70									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	-	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5

Наименование	Ед. изм.	Расчетный срок							
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем системы теплоснабжения	м³	-	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	-	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	-	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	-	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	-	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	-	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Доля резерва	%	-	96,78%	96,78%	96,78%	96,78%	96,78%	96,78%	96,78%
БМК Шогенцукова 31а									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	-	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Объем системы теплоснабжения	м³	-	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	-	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	-	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	-	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	-	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Доля резерва	%	-	98,51%	98,51%	98,51%	98,51%	98,51%	98,51%	98,51%
БМК Шогенцукова 42									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	-	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Объем системы теплоснабжения	м³	-	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	-	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	-	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	-	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	-	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	-	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Доля резерва	%	-	93,20%	93,20%	93,20%	93,20%	93,20%	93,20%	93,20%
БМК Нахушева 93 (круглогодичная)									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	-	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Объем системы теплоснабжения	м³	-	74,79	74,79	74,79	74,79	74,79	74,79	74,79

Наименование	Ед. изм.	Расчетный срок							
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	-	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	-	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	-	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	-	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	-	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Доля резерва	%	-	87,53%	87,53%	87,53%	87,53%	87,53%	87,53%	87,53%
БМК Нахушева 93 (сезонная)									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	-	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Объем системы теплоснабжения	м³	-	74,79	74,79	74,79	74,79	74,79	74,79	74,79
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	-	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	-	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	-	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	-	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	-	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Доля резерва	%	-	87,53%	87,53%	87,53%	87,53%	87,53%	87,53%	87,53%
Ипподром									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	-	-	-	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Объем системы теплоснабжения	м³	-	-	-	362,94	362,94	362,94	362,94	362,94
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	-	-	-	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	-	-	-	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	-	-	-	35,91	35,91	35,91	35,91	35,91
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	-	-	-	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	-	-	-	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Доля резерва	%	-	-	-	39,51%	39,51%	39,51%	39,51%	39,51%
БМК Идарова 158									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	-	-	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Объем системы теплоснабжения	м³	-	-	109,47	109,47	109,47	109,47	109,47	109,47
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	-	-	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27

Наименование	Ед. изм.	Расчетный срок							
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	-	-	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	-	-	35,27	35,27	35,27	35,27	35,27	35,27
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	-	-	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	-	-	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
Доля резерва	%	-	-	81,76%	81,76%	81,76%	81,76%	81,76%	81,76%
БМК Осетинская 127									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	-	-	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Объем системы теплоснабжения	м³	-	-	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	-	-	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	-	-	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	-	-	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	-	-	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	-	-	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Доля резерва	%	-	-	95,16%	95,16%	95,16%	95,16%	95,16%	95,16%
БМК Северная 21									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	-	-	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Объем системы теплоснабжения	м³	-	-	16,54	16,54	16,54	16,54	16,54	16,54
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	-	-	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	-	-	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	-	-	15,04	15,04	15,04	15,04	15,04	15,04
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	-	-	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	-	-	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Доля резерва	%	-	-	91,73%	91,73%	91,73%	91,73%	91,73%	91,73%
БМК Гагарина 10									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	-	-	-	-	2	2	2	2
Объем системы теплоснабжения	м³	-	-	-	-	159,43	159,43	159,43	159,43
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	-	-	-	-	0,40	0,40	0,40	0,40
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	-	-	-	-	35,00	35,00	35,00	35,00

Наименование	Ед. изм.	Расчетный срок							
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	-	-	-	-	35,40	35,40	35,40	35,40
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	-	-	-	-	3,19	3,19	3,19	3,19
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	-	-	-	-	1,60	1,60	1,60	1,60
Доля резерва	%	-	-	-	-	80,07%	80,07%	80,07%	80,07%
БМК Северная 4а									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	-	-	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Объем системы теплоснабжения	м³	-	-	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	-	-	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	-	-	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	-	-	20,08	20,08	20,08	20,08	20,08	20,08
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	-	-	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	-	-	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Доля резерва	%	-	-	83,07%	83,07%	83,07%	83,07%	83,07%	83,07%
БМК Кулиева 6б									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	-	-	-	-	-	1,5	1,5	1,5
Объем системы теплоснабжения	м³	-	-	-	-	-	108,89	108,89	108,89
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	-	-	-	-	-	0,27	0,27	0,27
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	-	-	-	-	-	35,00	35,00	35,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	-	-	-	-	-	35,27	35,27	35,27
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	-	-	-	-	-	2,18	2,18	2,18
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	-	-	-	-	-	1,23	1,23	1,23
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	81,85%	81,85%	81,85%
БМК Тарчокова 50									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	-	-	-	-	-	-	-	2
Объем системы теплоснабжения	м³	-	-	-	-	-	-	-	252,70
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	-	-	-	-	-	-	-	0,63
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	-	-	-	-	-	-	-	35,00
Максимум подпитки тепловой сети в	м³/час	-	-	-	-	-	-	-	35,63

Наименование	Ед. изм.	Расчетный срок							
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
эксплуатационном режиме									
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	-	-	-	-	-	-	-	5,05
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	-	-	-	-	-	-	-	1,37
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	68,41%
БМК Байсултанова 23									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	-	-	-	-	-	-	2	2
Объем системы теплоснабжения	м³	-	-	-	-	-	-	193,89	193,89
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	-	-	-	-	-	-	0,48	0,48
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	-	-	-	-	-	-	35,00	35,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	-	-	-	-	-	-	35,48	35,48
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	-	-	-	-	-	-	3,88	3,88
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	-	-	-	-	-	-	1,52	1,52
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	75,76%	75,76%
БМК Ватутина 3									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	-	-	-	-	-	-	-	2
Объем системы теплоснабжения	м³	-	-	-	-	-	-	-	158,88
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	-	-	-	-	-	-	-	0,40
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	-	-	-	-	-	-	-	25,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	-	-	-	-	-	-	-	25,40
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	-	-	-	-	-	-	-	3,18
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	-	-	-	-	-	-	-	1,60
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	80,14%
БМК Кулиева 18									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	-	-	-	-	-	-	1,5	1,5
Объем системы теплоснабжения	м³	-	-	-	-	-	-	106,05	106,05
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	-	-	-	-	-	-	0,27	0,27
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	-	-	-	-	-	-	35,00	35,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	-	-	-	-	-	-	35,27	35,27

Наименование	Ед. изм.	Расчетный срок							
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	-	-	-	-	-	-	2,12	2,12
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	-	-	-	-	-	-	1,23	1,23
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	82,33%	82,33%
БМК Тарчокова 12									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	-	-	-	-	-	1,5	1,5	1,5
Объем системы теплоснабжения	м³	-	-	-	-	-	107,66	107,66	107,66
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	-	-	-	-	-	0,27	0,27	0,27
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	-	-	-	-	-	35,00	35,00	35,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	-	-	-	-	-	35,27	35,27	35,27
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	-	-	-	-	-	2,15	2,15	2,15
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	-	-	-	-	-	1,23	1,23	1,23
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	82,06%	82,06%	82,06%
БМК Стадион Спартак									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	-	-	-	-	-	1,5	1,5	1,5
Объем системы теплоснабжения	м³	-	-	-	-	-	55,65	55,65	55,65
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	-	-	-	-	-	0,14	0,14	0,14
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	-	-	-	-	-	20,00	20,00	20,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	-	-	-	-	-	20,14	20,14	20,14
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	-	-	-	-	-	1,11	1,11	1,11
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	-	-	-	-	-	1,36	1,36	1,36
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	90,73%	90,73%	90,73%
БМК Хуранова 4									
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	-	-	-	-	-	-	1,5	1,5
Объем системы теплоснабжения	м³	-	-	-	-	-	-	137,85	137,85
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	-	-	-	-	-	-	0,34	0,34
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	-	-	-	-	-	-	25,00	25,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/час	-	-	-	-	-	-	25,34	25,34
Расход химически не обработанной и	м³/час	-	-	-	-	-	-	2,76	2,76

Наименование	Ед. изм.	Расчетный срок							
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
недеаэрированной воды на аварийную подпитку									
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/час	-	-	-	-	-	-	1,16	1,16
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	77,03%	77,03%

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

В соответствии с п. 6.22 СП 124.13330.2012 Актуализированная версия СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети», для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели), если другое не предусмотрено проектными (эксплуатационными) решениями. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора источника тепла, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети. Для открытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Требуемые объемы аварийной подпитки тепловых сетей на расчетный период актуализации схемы теплоснабжения представлены в таблице 3.1.

РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

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

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей, расположенных на территории Городского округа Нальчик, в первую очередь определяются перспективными условиями развития энергетики региона в целом.

Основные программные и нормативные документы, которые регламентируют планы по развитию:

- Указ главы Кабардино-Балкарской Республики от 29 апреля 2022 года № 48-УГ «Об утверждении схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Кабардино-Балкарской Республики на 2023 - 2027 годы»;
- Решение Совета местного самоуправления городского округа Нальчик Кабардино-Балкарской Республики от 31 января 2019 года № 207 «Об утверждении Генерального плана городского округа Нальчик»;

Существующее положение в системе теплоснабжения городского округа Нальчик характеризуется проблемами, которые сводятся к следующим:

- наличие избыточной тепловой мощности на источниках, в том числе на крупных котельных – в целом по городу значение суммарного резерва составляет 39,8% от общей установленной мощности котельных (381,03/633,41);
- высокое значение удельной материальной характеристики тепловых сетей, как следствие – повышенное значение потерь тепловой энергии в сетях, особенно в летний период в связи с работой системы ГВС;
- износ оборудования котельных и тепловых сетей в системах централизованного теплоснабжения;

В рамках актуализации настоящей схемы теплоснабжения рассмотрено следующие сценарии развития теплоэнергетики городского округа Нальчик:

Сценарий 1 Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения с высокой степенью износа источников тепла и тепловых магистральных сетей (малонадежные), а именно:

Установка Блочно-Модульной котельной «ДВТУ» 12,9 Гкал/час, с реконструкцией или модернизация существующих тепловых сетей;

Установка Блочно-Модульной котельной «Мусукаева» 12,9 Гкал/час, с реконструкцией или модернизация существующих тепловых сетей;

Установка Блочно-Модульной котельной «Искож-2» 21 Гкал/час, с реконструкцией или модернизация существующих тепловых сетей.

Децентрализация системы теплоснабжения в Центральном районе г. Нальчик и сохранение остальной части существующей системы теплоснабжения.

В рамках сценария предлагается переход на индивидуальное квартирное горячее водоснабжение в жилых домах с централизованным горячим водоснабжением, частичное переключение потребителей от котельной «9 Января», расположенных в Центральном районе, на новые блочно-модульные котельные, вывод из эксплуатации центральных тепловых пунктов по приготовлению и транспортировке централизованного горячего водоснабжения; в остальной части продолжается эксплуатация системы централизованного теплоснабжения и ее поддержание в работоспособном состоянии за счет выполнения мероприятий по текущему ремонту оборудования котельных и тепловых сетей;

Сценарий 2 Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения с высокой степенью износа источников тепла и тепловых магистральных сетей (малонадежные), а именно:

Установка Блочно-Модульной котельной «ДВТУ» 12,9 Гкал/час, с реконструкцией или модернизация существующих тепловых сетей;

Установка Блочно-Модульной котельной «Мусукаева» 12,9 Гкал/час, с реконструкцией или модернизация существующих тепловых сетей;

Установка Блочно-Модульной котельной «Искож-2» 21 Гкал/час, с реконструкцией или модернизация существующих тепловых сетей.

Децентрализация систем централизованного теплоснабжения.

В рамках сценария предлагается реализация комплекса мероприятий по переходу на индивидуальное квартирное горячее водоснабжение в жилых домах с централизованным горячим водоснабжением, по строительству новых котельных в

центрах нагрузок, включая мероприятия, предусмотренные сценарием 1 и переключение на них потребителей от крупных источников с последующим выводом крупных источников и центральных тепловых пунктов из эксплуатации.

4.1.1. Сценарий 1

В рамках данного сценария рассматривается только реализация мероприятий, предусмотренных за счет различных видов инвестиций. Работа остальных объектов системы централизованного теплоснабжения г. Нальчика продолжается без изменений, проведение ремонтов осуществляется в соответствии с графиком проведения работ, принятым в теплоснабжающей организации.

4.1.2. Сценарий 2

В рамках данного сценария рассматривается только реализация мероприятий, предусмотренных за счет различных видов инвестиций, а также мероприятий по реконструкции или модернизации существующих объектов системы централизованного теплоснабжения с высокой степенью износа источников тепла и тепловых магистральных сетей котельных «ДВТУ», «Мусукаева», «Искож-2», по децентрализации котельных, характеризующихся наибольшей присоединенной тепловой нагрузкой: «9 января», «Юго-Западная» и «Пушкина», на которые приходится порядка 46% от общей присоединенной тепловой нагрузки. Котельные имеют разветвленные тепловые сети, присоединение потребителей выполнено преимущественно через центральные тепловые пункты.

Предлагаемый сценарий развития позволит повысить оптимизировать потери в системе теплоснабжения и повысить эффективность деятельности теплоснабжающей организации за счет следующих положительных эффектов:

- снижение потерь тепловой энергии в сетях в следствие прекращения эксплуатации магистральных трубопроводов, обеспечивающих в настоящее время циркуляцию теплоносителя от источников до ЦТП (снизить значение удельной материальной характеристики тепловых сетей);
- повышение эффективности потребления тепловой энергии за счет более гибкого регулирования параметров теплоносителя на источнике, в том числе соблюдение необходимых теплогидравлических режимов в контурах отопления;

– снижение удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии благодаря применению нового современного оборудования на котельных;

– сокращение затрат на персонал в связи с работой новых котельных в автоматическом режиме и выводом участков магистральных тепловых сетей , центральных тепловых пунктов для приготовления горячего водоснабжения, сетей горячего водоснабжения из эксплуатации.

Реализация сценария предлагается в несколько этапов, в настоящей актуализации рассматриваются следующие мероприятия:

по реконструкции или модернизации существующих объектов системы централизованного теплоснабжения с высокой степенью износа источников тепла и тепловых магистральных сетей (малонадежные), а именно:

Установка Блочно-Модульной котельной «ДВТУ» 12,9 Гкал/час, с реконструкцией или модернизация существующих тепловых сетей, срок реализации мероприятий 2025-2029 г.г.;

Установка Блочно-Модульной котельной «Мусукаева» 12,9 Гкал/час, с реконструкцией или модернизация существующих тепловых сетей, срок реализации мероприятий 2026-2029 г.г.;

Установка Блочно-Модульной котельной «Искож-2» 21 Гкал/час, с реконструкцией или модернизация существующих тепловых сетей, срок реализации мероприятий 2027-2030 г.г.;

По выводу из эксплуатации не эффективных 9-ти котельных (топочных) для отдельно стоящих жилых домов с производительностью не более 250 кВт/час путем реконструкции внутренних систем отопления жилых домов с переводом на индивидуальное квартирное отопление, а именно:

Котельные «5-й км Прохладненского шоссе», «7-й км Прохладненского шоссе», «Мальбахова,5», «Калюжного,1», «Газовая,6», «Бабаева,127», «Ковтуненко,2», «Кабардинская, 147», «Калининградская,13», срок реализации мероприятий 2025-2026 г.г.

по переключению нагрузки с котельных «9 Января» и «Юго-Западная», располагающих наибольшей установленной тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей материальной характеристикой. Данное мероприятие предлагается осуществление в 3 этапа:

– 1 этап: децентрализация потребителей в районе «Центр», подключенных к котельной «9 Января» за счет перехода на индивидуальное квартирное горячее водоснабжение и строительства 6 блочно-модульных котельных и выведения 1 тепломагистрали Ду500 в юго-западном направлении, срок реализации мероприятий 2025-2026 гг.;

– 2 этап: децентрализация потребителей в районах «Богданка» и «Стрелка», подключенных к котельной «9 Января» за счет перехода на индивидуальное квартирное горячее водоснабжение и строительства 12 блочно-модульных котельных и выводом из эксплуатации тепломагистрали Ду500 в северо-восточном направлении, срок реализации мероприятий 2025-2027 гг.

– 3 этап: децентрализация потребителей в районах «Горный» и «Долинск», подключенных к котельной «Юго-Западная» за счет перехода на индивидуальное квартирное горячее водоснабжение и строительства 8 блочно-модульных котельных и выводом из эксплуатации тепломагистралей Ду600, Ду300, Ду250, срок реализации мероприятий 2028-2030 гг.;

Необходимо отметить, что в результате предлагаемых мероприятий не будет достигнута полная децентрализация систем теплоснабжения на территории муниципального образования, тем не менее, за счет предлагаемых мероприятий будет выполнено переключение 75% присоединенной тепловой нагрузки от котельных «Юго-Западная» и «9 Января». Корректировка мероприятий по децентрализации с учетом оценки достигнутой эффективности, в дальнейшем будет выполнена при последующих актуализациях настоящей Схемы теплоснабжения.

Перечень источников теплоснабжения и подробная информация о мероприятиях представлена в Главе 5 Обосновывающих материалов к настоящей Схеме теплоснабжения.

4.2. Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения

Технико-экономические сравнения вариантов перспективного развития систем теплоснабжения на территории городского округа Нальчик приведены в таблицах 4.1, 4.2. Совокупные капитальные затраты на мероприятия по строительству, реконструкции и модернизации системы теплоснабжения на территории городского округа Нальчик составляют:

По сценарию 1, включая в себя – **1 439,975** млн. руб.;

– Установка Блочно-Модульной котельной «ДВТУ» 12,9 Гкал/час, с реконструкцией или модернизация существующих тепловых сетей, срок реализации мероприятий 2025-2029 г.г. - 279,431 млн. руб.;

– Установка Блочно-Модульной котельной «Мусукаева» 12,9 Гкал/час, с реконструкцией или модернизация существующих тепловых сетей, срок реализации мероприятий 2025-2029 г.г. - 246,836 млн. руб;

- Установка Блочно-Модульной котельной «Искож-2» 21 Гкал/час, с реконструкцией или модернизация существующих тепловых сетей, срок реализации мероприятий 2026-2030 г.г. - 325,820 млн. руб.;

– По выводу из эксплуатации не эффективных 9-ти котельных (топочных) для отдельно стоящих жилых домов с производительностью не более 250 кВт/час путем реконструкции внутренних систем отопления жилых домов с переводом на индивидуальное квартирное отопление, а именно:

Котельные «5-й км Прохладненского шоссе», «7-й км Прохладненского шоссе», «Мальбахова,5», «Калюжного,1», «Газовая,6», «Бабаева,127», «Ковтуненко,2», «Кабардинская, 147», «Калининградская,13», срок реализации мероприятий 2025-2026 г.г -17,640 млн. руб.

– По переходу на индивидуальное квартирное горячее водоснабжение (установка электроводонагревателей или проточных газовых колонок) - 23,422 млн. руб.;

– по источникам тепловой энергии – 263,029 млн. руб.;

– по тепловым сетям – 283,797 млн. руб.;

По сценарию 2, включая в себя – 1 801,558 млн. руб.;

– Установка Блочно-Модульной котельной «ДВТУ» 12,9 Гкал/час, с реконструкцией или модернизация существующих тепловых сетей, срок реализации мероприятий 2025-2029 г.г. - 279,431 млн. руб.;

–Установка Блочно-Модульной котельной «Мусукаева» 12,9 Гкал/час, с реконструкцией или модернизация существующих тепловых сетей, срок реализации мероприятий 2026-2029 г.г. - 246,836 млн. руб;

- Установка Блочно-Модульной котельной «Искож-2» 21 Гкал/час, с реконструкцией или модернизация существующих тепловых сетей, срок реализации мероприятий 2027-2030 г.г. - 325,820 млн. руб.;

–По выводу из эксплуатации не эффективных 9-ти котельных (топочных) для отдельно стоящих жилых домов с производительностью не более 250 кВт/час путем реконструкции внутренних систем отопления жилых домов с переводом на индивидуальное квартирное отопление, а именно:

Котельные «5-й км Прохладненского шоссе», «7-й км Прохладненского шоссе», «Мальбахова,5», «Калюжного,1», «Газовая,6», «Бабаева,127», «Ковтуненко,2», «Кабардинская, 147», «Калининградская,13», срок реализации мероприятий 2025-2026 г.г -17,640 млн. руб.

–По переходу на индивидуальное квартирное горячее водоснабжение (установка электроводонагревателей или проточных газовых колонок) - 472,948 млн. руб.;

– по источникам тепловой энергии – 972,518 млн. руб.;

– по тепловым сетям – 356,092 млн. руб.;

Таблица 4.1. Сводные капитальные затраты по мероприятиям сценария 1 (в действующих ценах), тыс. руб., без НДС

Наименование мероприятий	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Итого за период
Установка Блочно-Модульной котельной «ДВТУ» 12,9 Гкал/час, с реконструкцией или модернизация существующих тепловых сетей			**65 969**	**62 278**	**74 166**	**77 018**			**279 431**
Установка Блочно-Модульной котельной «Мусукаева» 12,9 Гкал/час, с реконструкцией или модернизация существующих тепловых сетей			**63 939**	**60 279**	**39 413**	**40 873**	**42 332**		**246 836**
Установка Блочно-Модульной котельной «Искож-2» 21 Гкал/час, с реконструкцией или модернизация существующих тепловых сетей				**103 013**	**96 877**	**40 529**	**41 977**	**43 424**	**325 820**
По выводу из эксплуатации не эффективных 9-ти котельных (топочных) для отдельно стоящих жилых домов с переводом последних на индивидуальное квартирное отопление			**17 640**						**17 640**
Мероприятия по переходу на индивидуальное квартирное горячее водоснабжение (установка электроводонагревателей или проточных газовых колонок)			**23 422,00**						**23 422,00**
Мероприятия по источникам тепловой энергии, в т.ч.:			**63 029,39**	**100 000,0**	**100 000,0**	**-**	**-**	**-**	**263 029,39**
9 Января - (1 этап)			63 029,39	100 000,0	100 000,0	-	-	-	263 029,39
Мероприятия по тепловым сетям, в т.ч.:			**83 797,0**	**100 000,0**	**100 000,0**	**-**	**-**	**-**	**283 797,0**
9 Января - (1 этап)			83 797,0	100 000,0	100 000,0	-	-	-	283 797,0
Реконструкция		-	-	-	-	-	-	-	-
Всего затрат на реализацию мероприятий		**-**	**317 796,39**	**425 570,0**	**410 456,0**	**158 420,0**	**84 309,0**	**43 424,0**	**1 439 975,39**

Таблица 4.2. Сводные капитальные затраты по мероприятиям сценария 2 (в действующих ценах), тыс. руб., без НДС

Наименование мероприятий	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Итого за период
Установка Блочно-Модульной котельной «ДВТУ» 12,9 Гкал/час, с реконструкцией или модернизация существующих тепловых сетей		**65 969**	**62 278**	**74 166**	**77 018**			**279 431**
Установка Блочно-Модульной котельной «Мусукаева» 12,9 Гкал/час, с реконструкцией или модернизация существующих тепловых сетей		**63 939**	**60 279**	**39 413**	**40 873**	**42 332**		**246 836**
Установка Блочно-Модульной котельной «Искож-2» 21 Гкал/час, с реконструкцией или модернизация существующих тепловых сетей			**103 013**	**96 877**	**40 529**	**41 977**	**43 424**	**325 820**
По выводу из эксплуатации не эффективных 9-ти котельных (топочных) для отдельно стоящих жилых домов с переводом последних на индивидуальное квартирное отопление		**17 640**						**17 640**
Мероприятия по переходу на индивидуальное квартирное горячее водоснабжение (установка электроводонагревателей или проточных газовых колонок)		**23 422,00**						**23 422,00**
Децентрализации котельной «9 Января» («Завокзальная») (1 этап)		63 029,39	100 000,0	100 000,0	-	-	-	**263 029,4**
Децентрализации котельной «9 Января» («Завокзальная») (2 этап)		-	-	-	233 129,55	208 815,16	157 241,89	**593 186,60**
Децентрализации котельной Юго-западная (3 этап)		-	-	-	254 823,41	294 972,52	298 464,24	**848 260,17**
Мероприятия по тепловым сетям, в т.ч.:		**29 706,88**	**-**	**-**	**129 866,89**	**71 880,34**	**41 608,09**	**436 091,59**
Строительство тепловых сетей для переключения потребителей при выполнении мероприятий по децентрализации котельной «9 Января» («Завокзальная»)		29 706,88	-	-	50 673,0	50 473,01	-	**130 852,89**

Наименование мероприятий	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Итого за период
Строительство тепловых сетей для переключения потребителей при выполнении мероприятий по децентрализации котельной «Юго-Западная»		-	-	-	79 193,89	21 407,33	41 608,09	**142 209,3**
Реконструкция тепловых сетей		-	-	-	-	-	-	**163 029,4**
Всего затрат на реализацию мероприятий		**175 412,85**	**-**	**105 077,97**	**249 076,16**	**218 055,68**	**240 584,25**	**3 033 716,76**

4.3. Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей

На основании анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, выполненных в Главе 14 «Ценовые (тарифные) последствия» обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения, для сценариев 1 и 2 по показателям:

- затраты на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии;
- затраты на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них;
- ценовые последствия реализации мероприятий для потребителей тепловой энергии и горячего водоснабжения за счет **мероприятия по переходу на индивидуальное квартирное горячее водоснабжение (установка электроводонагревателей или проточных газовых колонок)**

Можно сделать вывод о том, что наиболее целесообразным сценарием перспективного развития систем теплоснабжения на территории Городского округа Нальчик является сценарий 2, однако реализация мероприятий потребует значительных финансовых затрат с привлечением средств из республиканского или федерального бюджета.

Данный сценарий позволяет обеспечить:

- повышение качества и надежности теплоснабжения;
- снижение потерь тепловой энергии в сетях;
- снижение средневзвешенного удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии, сокращение эксплуатационных и ремонтных затрат;
- достижение оптимальных параметров внутреннего воздуха у потребителей в переходный период (снижение доли перетопов).

В таблицах ниже представлена информация по тарифно-балансовым расчетным моделям теплоснабжения для источников на территории Городского округа Нальчик.

Таблица 4.3. Результаты расчета ценовых последствий для потребителей при реализации сценария 1

Калькуляционные статьи затрат	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Выработано тепловой энергии	**тыс. Гкал**	**820,74**	**820,74**	**820,74**	**820,74**	**820,74**	**820,74**	**820,74**	**820,74**
Полезный отпуск тепловой энергии	**тыс. Гкал**	**575,48**	**575,48**	**575,48**	**575,48**	**575,48**	**575,48**	**575,48**	**575,48**
Газ(др.виды топлива)	**тыс. куб.м.**	**110120,65**	**110120,65**	**110120,65**	**110120,65**	**110120,65**	**110120,65**	**110120,65**	**110120,65**
расходы на топливо (газ)	т.руб.	906 826,89	943 099,96	980 823,96	1 020 056,92	1 060 859,19	1 103 293,56	1 147 425,30	1 193 322,32
цена за м куб	руб.	8 234,85	8 564,24	8 906,81	9 263,09	9 633,61	10 018,95	10 419,71	10 836,50
Электроэнергия	**т.кВт.ч.**	**37278,576**	**37278,576**	**37278,576**	**37278,576**	**37278,576**	**37278,576**	**37278,576**	**37278,576**
расходы на элекроэнергию	т.руб.	203 093,77	211 217,52	219 666,22	228 452,87	237 590,99	247 094,63	256 978,41	267 257,55
цена за кВтч	руб.	5,45	5,67	5,89	6,13	6,37	6,63	6,89	7,17
Вода на технологические цели	**тыс. куб.м.**	**625,216**	**625,216**	**625,216**	**625,216**	**625,216**	**625,216**	**625,216**	**625,216**
расходы на воду	т.руб.	6 075,95	6 318,99	6 571,75	6 834,62	7 108,01	7 392,33	7 688,02	7 995,54
цена за м куб	руб.	9,72	10,11	10,51	10,93	11,37	11,82	12,30	12,79
Водоотведение	**тыс. куб.м.**	**57,130**	**57,130**	**57,130**	**57,130**	**57,130**	**57,130**	**57,130**	**57,130**
расходы на водоотведение	т.руб.	651,88	677,95	705,07	733,27	762,60	793,11	824,83	857,83
цена за куб.м	руб.	11,41	11,87	12,34	12,84	13,35	13,88	14,44	15,02
Операционные расходы	**т. руб.**	**421 055,57**	**437 897,80**	**455 413,71**	**473 630,26**	**492 575,47**	**512 278,49**	**532 769,63**	**554 080,41**
Расходы на сырье и материалы	т. руб.	6 108,77	6 353,12	6 607,25	6 871,54	7 146,40	7 432,25	7 729,54	8 038,73
Расходы на ремонт основных средств, в т.ч.	т. руб.	53 436,14	55 573,59	57 796,53	60 108,39	62 512,73	65 013,24	67 613,77	70 318,32
Расходы на оплату труда	т. руб.	282 809,58	294 121,96	305 886,84	318 122,31	330 847,20	344 081,09	357 844,33	372 158,11
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	т. руб.	19 953,96	20 752,11	21 582,20	22 445,49	23 343,31	24 277,04	25 248,12	26 258,04
Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам	т. руб.	58 747,13	61 097,01	63 540,89	66 082,53	68 725,83	71 474,86	74 333,86	77 307,21
Неподконтрольные расходы	**т. руб.**	**320 676,50**	**329 256,16**	**338 179,01**	**347 458,77**	**357 109,72**	**367 146,71**	**377 585,18**	**388 441,19**
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	т. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Арендная плата	т. руб.	69 704,18	69 704,18	69 704,18	69 704,18	69 704,18	69 704,18	69 704,18	69 704,18

Калькуляционные статьи затрат	**Ед. изм.**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**
Налоги	т. руб.	125 950,51	130 988,53	136 228,07	141 677,19	147 344,28	153 238,05	159 367,58	165 742,28
Иные расходы	т. руб.	2 692,95	2 800,67	2 912,70	3 029,20	3 150,37	3 276,39	3 407,44	3 543,74
Отчисления на социальные нужды	т. руб.	85 848,06	89 281,98	92 853,26	96 567,39	100 430,09	104 447,29	108 625,18	112 970,19
Амортизация основных средств и нематериальных активов	т. руб.	36 480,80	36 480,80	36 480,80	36 480,80	36 480,80	36 480,80	36 480,80	36 480,80
Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, вкл. % по ним	т. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего расходов на производство и передачу	**т. руб.**	**1 858 380,56**	**1 928 468,39**	**2 001 359,72**	**2 077 166,71**	**2 156 005,98**	**2 237 998,82**	**2 323 271,38**	**2 411 954,83**
Расходы на капитальные вложения	т. руб.	42 648,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная предпринимательская прибыль	т. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Размер корректировки НВВ	т. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НВВ	**т. руб.**	**1 901 028,99**	**1 928 468,39**	**2 001 359,72**	**2 077 166,71**	**2 156 005,98**	**2 237 998,82**	**2 323 271,38**	**2 411 954,83**
Экономически обоснованный тариф	руб./Гкал	3 303,39	3 351,07	3 477,73	3 609,46	3 746,46	3 888,94	4 037,11	4 191,22
Рост тарифа	%	66,7%	1,4%	3,8%	3,8%	3,8%	3,8%	3,8%	3,8%
Предельный тариф для Населения (с НДС)	руб./Гкал	2 088,95	2 201,75	2 320,65	2 445,96	2 578,04	2 717,26	2 863,99	3 018,65

Таблица 4.4. Результаты расчета ценовых последствий для потребителей при реализации сценария 2

Калькуляционные статьи затрат	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Выработано тепловой энергии	**тыс. Гкал**	**820,74**	**820,74**	**817,08**	**813,06**	**810,71**	**806,56**	**801,07**	**795,52**
Полезный отпуск тепловой энергии	**тыс. Гкал**	**575,48**	**575,48**	**575,48**	**575,48**	**575,48**	**575,48**	**575,48**	**575,48**
Газ(др.виды топлива)	**тыс. куб.м.**	**110120,65**	**110120,65**	**109614,60**	**109439,07**	**109113,66**	**108385,04**	**107418,96**	**106441,44**
расходы на топливо (газ)	т.руб.	906 826,89	943 099,96	976 316,71	1 013 743,43	1 051 158,28	1 085 904,59	1 119 274,51	1 153 452,66
цена за м куб	руб.	8 234,85	8 564,24	8 906,81	9 263,09	9 633,61	10 018,95	10 419,71	10 836,50
Электроэнергия	**т.кВт.ч.**	**37278,576**	**37278,576**	**37112,250**	**36929,560**	**36822,605**	**36634,480**	**36385,046**	**36132,660**
расходы на элекроэнергию	т.руб.	203 093,77	211 217,52	218 686,14	226 314,01	234 684,90	242 825,35	250 818,90	259 042,25
цена за кВтч	руб.	5,45	5,67	5,89	6,13	6,37	6,63	6,89	7,17
Вода на технологические цели	**тыс. куб.м.**	**625,216**	**625,216**	**622,426**	**619,362**	**617,568**	**614,413**	**610,230**	**605,997**
расходы на воду	т.руб.	6 075,95	6 318,99	6 542,43	6 770,63	7 021,07	7 264,60	7 503,75	7 749,76
цена за м куб	руб.	9,72	10,11	10,51	10,93	11,37	11,82	12,30	12,79
Водоотведение	**тыс. куб.м.**	**57,130**	**57,130**	**56,875**	**56,595**	**56,431**	**56,143**	**55,760**	**55,374**
расходы на водоотведение	т.руб.	651,88	677,95	701,92	726,41	753,28	779,41	805,06	831,46
цена за куб.м	руб.	11,41	11,87	12,34	12,84	13,35	13,88	14,44	15,02
Операционные расходы	**т. руб.**	**421 055,57**	**437 897,80**	**455 413,71**	**473 630,26**	**492 575,47**	**512 278,49**	**532 769,63**	**554 080,41**
Расходы на сырье и материалы	т. руб.	6 108,77	6 353,12	6 607,25	6 871,54	7 146,40	7 432,25	7 729,54	8 038,73
Расходы на ремонт основных средств, в т.ч.	т. руб.	53 436,14	55 573,59	57 796,53	60 108,39	62 512,73	65 013,24	67 613,77	70 318,32
Расходы на оплату труда	т. руб.	282 809,58	294 121,96	305 886,84	318 122,31	330 847,20	344 081,09	357 844,33	372 158,11
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	т. руб.	19 953,96	20 752,11	21 582,20	22 445,49	23 343,31	24 277,04	25 248,12	26 258,04
Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам	т. руб.	58 747,13	61 097,01	63 540,89	66 082,53	68 725,83	71 474,86	74 333,86	77 307,21
Неподконтрольные расходы	**т. руб.**	**320 676,50**	**330 758,22**	**339 681,07**	**373 114,01**	**386 858,71**	**436 753,54**	**471 768,05**	**482 624,06**
Расходы на оплату сулуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	т. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Калькуляционные статьи затрат	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Арендная плата	т. руб.	69 704,18	69 704,18	69 704,18	69 704,18	69 704,18	69 704,18	69 704,18	69 704,18
Налоги	т. руб.	125 950,51	130 988,53	136 228,07	141 677,19	147 344,28	153 238,05	159 367,58	165 742,28
Иные расходы	т. руб.	2 692,95	2 800,67	2 912,70	3 029,20	3 150,37	3 276,39	3 407,44	3 543,74
Отчисления на социальные нужды	т. руб.	85 848,06	89 281,98	92 853,26	96 567,39	100 430,09	104 447,29	108 625,18	112 970,19
Амортизация основных средств и нематериальных активов	т. руб.	36 480,80	37 982,86	37 982,86	62 136,05	66 229,79	106 087,63	130 663,67	130 663,67
Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, вкл. % по ним	т. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего расходов на производство и передачу	**т. руб.**	**1 858 380,56**	**1 929 970,45**	**1 997 341,98**	**2 094 298,76**	**2 173 051,70**	**2 285 805,98**	**2 382 939,90**	**2 457 780,60**
Расходы на капитальные вложения	т. руб.	42 648,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная предпринимательская прибыль	т. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Размер корректировки НВВ	т. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НВВ	**т. руб.**	**1 901 028,99**	**1 929 970,45**	**1 997 341,98**	**2 094 298,76**	**2 173 051,70**	**2 285 805,98**	**2 382 939,90**	**2 457 780,60**
Экономически обоснованный тариф	руб./Гкал	3 303,39	3 353,68	3 470,75	3 639,23	3 776,08	3 972,01	4 140,80	4 270,85
Рост тарифа	%	66,7%	1,5%	3,5%	4,9%	3,8%	5,2%	4,2%	3,1%
Предельный тариф для Населения (с НДС)	руб./Гкал	2 088,95	2 201,75	2 320,65	2 445,96	2 578,04	2 717,26	2 863,99	3 018,65

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 поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения

В настоящей актуализации схемы теплоснабжения строительство новых источников тепловой энергии предлагается в рамках децентрализации системы теплоснабжения крупных котельных («9 Января», «Юго-Западная»), а также трех источников тепловой энергии микрорайона «Искож» («Молодежный»)- это котельные «ДВТУ», «Мусукаева», «Искож» годы ввода в эксплуатацию которых 1965-1969 годы, имеющий высокий физический износ более 70%.

Балансы тепловой мощности новых блочно-модульных котельных для сценариев 1 и 2 представлены в таблицах ниже.

Балансы тепловой мощности источники тепловой энергии, для которых не требуется переключений и баланс тепловой мощности не меняется, соответствуют представленным в Главе 4 настоящей схемы теплоснабжения и в данном разделе не приводятся.

Таблица 5.1. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Пл. Коммунаров 26» (сценарии 1, 2)

БМК Площадь Коммунаров 26	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Мероприятия		Ввод в эксплуатацию БМК и переключение потребителей от котельной «9 Января»						
Установленная мощность	Гкал/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Расчетная нагрузка на хоз. нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	3,268	3,268	3,268	3,268	3,268	3,268	3,268
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	3,579	3,579	3,579	3,579	3,579	3,579	3,579
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367
	%	27,6%	27,6%	27,6%	27,6%	27,6%	27,6%	27,6%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,695	3,695	3,695	3,695	3,695	3,695	3,695
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,745	2,745	2,745	2,745	2,745	2,745	2,745
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95

Таблица 5.2. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Пятигорская 70» (сценарии 1, 2)

БМК Пятигорская 70	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Мероприятия		Ввод в эксплуатацию БМК и переключение потребителей от котельной «9 Января»						
Установленная мощность	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Собственные нужды	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Расчетная нагрузка на хоз. нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703
	%	47,2%	47,2%	47,2%	47,2%	47,2%	47,2%	47,2%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386

Таблица 5.3. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Шогенцукова 31а» (сценарии 1, 2)

БМК Шогенцукова 31а	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Мероприятия		Ввод в эксплуатацию БМК и переключение потребителей от котельной «9 Января»						
Установленная мощность	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Расчетная нагрузка на хоз. нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442
	%	44,6%	44,6%	44,6%	44,6%	44,6%	44,6%	44,6%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32

Таблица 5.4. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Шогенцукова 42» (сценарии 1, 2)

БМК Шогенцукова 42	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Мероприятия		Ввод в эксплуатацию БМК и переключение потребителей от котельной «9 Января»						
Установленная мощность	Гкал/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Располагаемая мощность	Гкал/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Собственные нужды	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Расчетная нагрузка на хоз. нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	1,495	1,495	1,495	1,495	1,495	1,495	1,495
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982
	%	39,7%	39,7%	39,7%	39,7%	39,7%	39,7%	39,7%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,977	1,977	1,977	1,977	1,977	1,977	1,977
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831

Таблица 5.5. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Нахушева 93 круглогодичная» (сц 1, 2)

БМК Нахушева 93 круглогодичная	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Мероприятия		Ввод в эксплуатацию БМК и переключение потребителей от котельной «9 Января»					
Установленная мощность	Гкал/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
Расчетная нагрузка на хоз. нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	3,173	3,173	3,173	3,173	3,173	3,173
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	3,474	3,474	3,474	3,474	3,474	3,474
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	1,473	1,473	1,473	1,473	1,473	1,473
	%	29,8%	29,8%	29,8%	29,8%	29,8%	29,8%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,697	3,697	3,697	3,697	3,697	3,697
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,665	2,665	2,665	2,665	2,665	2,665
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032

Таблица 5.6. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Нахушева 93 сезонная» (сценарии 1, 2)

БМК Нахушева 93 сезонная	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Мероприятия		Ввод в эксплуатацию БМК и переключение потребителей от котельной «9 Января»					
Установленная мощность	Гкал/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286
Расчетная нагрузка на хоз. нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	3,008	3,008	3,008	3,008	3,008	3,008
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	3,294	3,294	3,294	3,294	3,294	3,294
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656
	%	16,6%	16,6%	16,6%	16,6%	16,6%	16,6%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423

Таблица 5.7. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Ипподром» (Сценарий 2)

Ипподром	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029
Мероприятия		Запуск котельной после консервации и переключение потребителей от котельной «9 Января»				
Установленная мощность	Гкал/ч	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,858	1,858	1,858	1,858	1,858
Расчетная нагрузка на хоз. нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	19,563	19,563	19,563	19,563	19,563
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	21,421	21,421	21,421	21,421	21,421
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	2,253	2,253	2,253	2,253	2,253
	%	9,5%	9,5%	9,5%	9,5%	9,5%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	15,674	15,674	15,674	15,674	15,674
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	16,433	16,433	16,433	16,433	16,433
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	-0,759	-0,759	-0,759	-0,759	-0,759

Таблица 5.8. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Идарова 158» (Сценарий 2)

Идарова 158	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Мероприятия		Ввод в эксплуатацию БМК и переключение потребителей от котельной «9 Января»					
Установленная мощность	Гкал/ч	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737
Расчетная нагрузка на хоз. нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	7,758	7,758	7,758	7,758	7,758	7,758
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	8,495	8,495	8,495	8,495	8,495	8,495
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376
	%	13,9%	13,9%	13,9%	13,9%	13,9%	13,9%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	7,371	7,371	7,371	7,371	7,371	7,371
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,517	6,517	6,517	6,517	6,517	6,517
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854

Таблица 5.9. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Осетинская 127» (Сценарий 2)

Осетинская 127	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Мероприятия		Ввод в эксплуатацию БМК и переключение потребителей от котельной «9 Января»					
Установленная мощность	Гкал/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
Расчетная нагрузка на хоз. нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,309	2,309	2,309	2,309	2,309	2,309
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433
	%	14,6%	14,6%	14,6%	14,6%	14,6%	14,6%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,962	1,962	1,962	1,962	1,962	1,962
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022

Таблица 5.10. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Северная 21» (Сценарий 2)

Северная 21	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Мероприятия		Ввод в эксплуатацию БМК и переключение потребителей от котельной «9 Января»					
Установленная мощность	Гкал/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
Расчетная нагрузка на хоз. нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,508	2,508	2,508	2,508	2,508	2,508
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	2,747	2,747	2,747	2,747	2,747	2,747
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
	%	7,2%	7,2%	7,2%	7,2%	7,2%	7,2%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,107	2,107	2,107	2,107	2,107	2,107
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101

Таблица 5.11. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Гагарина 10» (Сценарий 2)

Гагарина 10	Ед. изм.	2027	2028	2029	2030
Мероприятия		Ввод в эксплуатацию БМК и переключение потребителей от котельной «9 Января»			
Установленная мощность	Гкал/ч	15,0	15,0	15,0	15,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	15,0	15,0	15,0	15,0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,191	0,191	0,191	0,191
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,088	1,088	1,088	1,088
Расчетная нагрузка на хоз. нужды	Гкал/ч	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	11,453	11,453	11,453	11,453
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	12,542	12,542	12,542	12,542
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	2,267	2,267	2,267	2,267
	%	15,3%	15,3%	15,3%	15,3%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	11,809	11,809	11,809	11,809
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	9,621	9,621	9,621	9,621
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	2,188	2,188	2,188	2,188

Таблица 5.12. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Северная 4а» (Сценарий 2)

Северная 4а	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Мероприятия		Ввод в эксплуатацию БМК и переключение потребителей от котельной «9 Января»					
Установленная мощность	Гкал/ч	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419
Расчетная нагрузка на хоз. нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	4,406	4,406	4,406	4,406	4,406	4,406
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	4,825	4,825	4,825	4,825	4,825	4,825
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102
	%	18,6%	18,6%	18,6%	18,6%	18,6%	18,6%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,927	3,927	3,927	3,927	3,927	3,927
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,701	3,701	3,701	3,701	3,701	3,701
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225

Таблица 5.13. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Кулиева 6б» (Сценарий 2)

Кулиева 6б	Ед. изм.	2028	2029	2030
Мероприятия		Ввод в эксплуатацию БМК и переключение потребителей от котельной «Юго-Западная»		
Установленная мощность	Гкал/ч	10,0	10,0	10,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	10,0	10,0	10,0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,125	0,125	0,125
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,711	0,711	0,711
Расчетная нагрузка на хоз. нужды	Гкал/ч	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	7,486	7,486	7,486
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	8,197	8,197	8,197
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	1,678	1,678	1,678
	%	17,0%	17,0%	17,0%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	7,375	7,375	7,375
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,288	6,288	6,288
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	1,087	1,087	1,087

Таблица 5.14. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Тарчокова 50» (Сценарий 2)

Тарчокова 50	Ед. изм.	2030
Мероприятия		Ввод в эксплуатацию БМК и переключение потребителей от котельной «Юго-Западная»
Установленная мощность	Гкал/ч	12,5
Располагаемая мощность	Гкал/ч	12,5
Собственные нужды	Гкал/ч	0,184
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,05
Расчетная нагрузка на хоз. нужды	Гкал/ч	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	11,053
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	12,103
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	0,213
	%	1,7%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	9,816
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	9,284
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	0,531

Таблица 5.15. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Байсултанова 23» (Сценарий 2)

Байсултанова 23	Ед. изм.	2029	2030
Мероприятия		Ввод в эксплуатацию БМК и переключение потребителей от котельной «Юго-Западная»	
Установленная мощность	Гкал/ч	12,5	12,5
Располагаемая мощность	Гкал/ч	12,5	12,5
Собственные нужды	Гкал/ч	0,157	0,157
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,894	0,894
Расчетная нагрузка на хоз. нужды	Гкал/ч	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	9,406	9,406
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	10,3	10,3
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	2,043	2,043
	%	16,6%	16,6%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	9,843	9,843
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	7,901	7,901
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	1,942	1,942

Таблица 5.16. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Ватутина 3» (Сценарий 2)

Ватутина 3	Ед. изм.	2030
Мероприятия		Ввод в эксплуатацию БМК и переключение потребителей от котельной «Юго-Западная»
Установленная мощность	Гкал/ч	15,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	15,0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,202
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,153
Расчетная нагрузка на хоз. нужды	Гкал/ч	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	12,137
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	13,29
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	1,508
	%	10,2%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	11,798
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	10,195
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	1,603

Таблица 5.17. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Кулиева 18» (Сценарий 2)

Кулиева 18	Ед. изм.	2029	2030
Мероприятия		Ввод в эксплуатацию БМК и переключение потребителей от котельной «Юго-Западная»	
Установленная мощность	Гкал/ч	10,0	10,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	10,0	10,0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,126	0,126
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,715	0,715
Расчетная нагрузка на хоз. нужды	Гкал/ч	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	7,528	7,528
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	8,244	8,244
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	1,631	1,631
	%	16,5%	16,5%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	7,374	7,374
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,324	6,324
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	1,051	1,051

Таблица 5.18. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Тарчокова 12» (Сценарий 2)

Тарчокова 12	Ед. изм.	2028	2029	2030
Мероприятия		Ввод в эксплуатацию БМК и переключение потребителей от котельной «Юго-Западная»		
Установленная мощность	Гкал/ч	10,0	10,0	10,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	10,0	10,0	10,0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,125	0,125	0,125
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,71	0,71	0,71
Расчетная нагрузка на хоз. нужды	Гкал/ч	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	7,47	7,47	7,47
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	8,179	8,179	8,179
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	1,696	1,696	1,696
	%	17,2%	17,2%	17,2%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	7,375	7,375	7,375
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,274	6,274	6,274
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	1,101	1,101	1,101

Таблица 5.19. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Стадион «Спартак» (Сценарий 2)

Стадион «Спартак»	Ед. изм.	2028	2029	2030
Мероприятия		Ввод в эксплуатацию БМК и переключение потребителей от котельной «Юго-Западная»		
Установленная мощность	Гкал/ч	3,0	3,0	3,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	3,0	3,0	3,0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,039	0,039	0,039
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,221	0,221	0,221
Расчетная нагрузка на хоз. нужды	Гкал/ч	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,329	2,329	2,329
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	2,55	2,55	2,55
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	0,411	0,411	0,411
	%	13,9%	13,9%	13,9%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,961	1,961	1,961
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,956	1,956	1,956
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005

Таблица 5.20. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Хуранова 4» (Сценарий 2)

Хуранова 4	Ед. изм.	2029	2030
Мероприятия		Ввод в эксплуатацию БМК и переключение потребителей от котельной «Юго-Западная»	
Установленная мощность	Гкал/ч	8,0	8,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	8,0	8,0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,568	0,568
Расчетная нагрузка на хоз. нужды	Гкал/ч	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	5,984	5,984
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	6,552	6,552
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	1,348	1,348
	%	17,1%	17,1%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,9	5,9
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,026	5,026
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	0,874	0,874

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

Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, в настоящей актуализации Схемы теплоснабжения не предлагаются.

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

В рамках настоящей актуализации Схемы теплоснабжения, повышение эффективности работы системы теплоснабжения достигается за счет мероприятий по децентрализации системы теплоснабжения. Сведения о строящихся и выводимых объектах системы теплоснабжения представлены в пп. 5.1 и 5.5 настоящего раздела.

Предложения по техническому перевооружению или модернизации источников тепловой энергии в настоящей актуализации Схемы теплоснабжения не предлагаются.

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

В системе централизованного теплоснабжения на территории Городского округа Нальчик отсутствуют источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки.

По причине отсутствия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, графики их совместной работы с котельными не рассматриваются.

5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервация 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

Настоящей схемой теплоснабжения в рамках реализации мероприятий по развитию системы централизованного теплоснабжения, предусматривается консервация или вывод из эксплуатации котельной «9 Января» за счет полного переключения тепловой нагрузки потребителей на новые блочно-модульные

котельные и частичное снятие тепловой нагрузки потребителей восточнее котельной «Юго-Западная» с выводом из эксплуатации соответствующих тепломагистралей.

Схемой теплоснабжения предусмотрено 2 сценария развития:

– 1 сценарий предусматривает только частичное переключение потребителей (Центральный район) с котельной «9 Января» с выводом из эксплуатации одной тепломагистрали; котельная при этом продолжит работать и обеспечивать тепловой энергией потребителей районов «Богданка» и «Стрелка»;
– 2 сценарий предусматривает полное переключение потребителей котельной «9 Января» и частичное переключение потребителей от котельной «Юго-Западная».

- в обоих сценариях развития с выводом из эксплуатации тепловых магистралей, а также при полном переключении потребителей от котельной «9 Января» и от котельной «Юго-Западная», для снижения стоимости и количества установленного оборудования в БМК целесообразно в жилых домах с централизованным горячим водоснабжением, осуществить переход на индивидуальное квартирное горячее водоснабжение посредством установки емкостных электроводоподогревателей или газовых проточных водонагревателей.

Балансы тепловой мощности котельных и перспективной тепловой нагрузки котельных «Юго-Западная» и «9 Января» для сценариев 1 и 2 представлены в таблицах ниже.

Балансы тепловой мощности источники тепловой энергии, для которых не требуется переключений и баланс тепловой мощности не меняется, соответствуют представленным в Главе 4 настоящей схемы теплоснабжения и в данном разделе не приводятся.

Таблица 5.21. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Юго-Западная» (сценарий 1)

Юго-Западная	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Мероприятия									
Установленная мощность	Гкал/ч	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0
Собственные нужды	Гкал/ч	2,871	2,871	2,871	2,871	2,871	2,871	2,871	2,871
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	14,714	14,714	14,714	14,714	14,714	14,714	14,714	14,714
Расчетная нагрузка на хоз. нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	78,054	78,054	78,054	78,054	78,054	78,054	78,054	78,054
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	92,768	92,768	92,768	92,768	92,768	92,768	92,768	92,768
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	44,36	44,36	44,36	44,36	44,36	44,36	44,36	44,36
	%	32,3%	32,3%	32,3%	32,3%	32,3%	32,3%	32,3%	32,3%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	107,129	107,129	107,129	107,129	107,129	107,129	107,129	107,129
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	65,566	65,566	65,566	65,566	65,566	65,566	65,566	65,566
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	41,563	41,563	41,563	41,563	41,563	41,563	41,563	41,563

Таблица 5.22. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «Юго-Западная» (Сценарий 2)

Горбольница 1	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Мероприятия							Частичный перевод нагрузки потребителей на новые БМК: Кулиева 6б, Тарчокова 12, Стадиона Спартак	Частичный перевод нагрузки потребителей на новые БМК: Байсултанова 23, Кулиева 18, Хуранова 4	Частичный перевод нагрузки потребителей на новые БМК: Тарчокова 50, Ватутина 3
Установленная мощность	Гкал/ч	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0
Собственные нужды	Гкал/ч	2,871	2,871	2,871	2,871	2,871	2,871	2,871	2,871
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	14,714	14,714	14,714	14,714	14,714	11,456	7,135	2,764
Расчетная нагрузка на хоз. нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	78,054	78,054	78,054	78,054	78,054	60,77	37,851	14,662
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	92,768	92,768	92,768	92,768	92,768	72,225	44,987	17,426
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	44,36	44,36	44,36	44,36	44,36	64,904	92,142	119,703
	%	32,3%	32,3%	32,3%	32,3%	32,3%	47,3%	67,2%	87,3%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	107,129	107,129	107,129	107,129	107,129	107,129	107,129	107,129
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	65,566	65,566	65,566	65,566	65,566	51,046	31,795	12,316

Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	41,563	41,563	41,563	41,563	41,563	56,082	75,334	94,813

Таблица 5.23. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «9 Января» (Сценарий 1)

9 Января	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Мероприятия			Частичный перевод нагрузки потребителей на новые БМК: Пл. Коммунаров 26, Пятигорская 70, Шогенцукова 31а, Шогенцукова 42, Нахушева 93						
Установленная мощность	Гкал/ч	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0
Собственные нужды	Гкал/ч	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	8,442	8,442	8,442	8,442	8,442	8,442	8,442	8,442
Расчетная нагрузка на хоз. нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	48,826	48,826	48,826	48,826	48,826	48,826	48,826	48,826
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	57,268	57,268	57,268	57,268	57,268	57,268	57,268	57,268
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	103,524	103,524	103,524	103,524	103,524	103,524	103,524	103,524
	%	64,4%	64,4%	64,4%	64,4%	64,4%	64,4%	64,4%	64,4%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	110,792	110,792	110,792	110,792	110,792	110,792	110,792	110,792
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	41,014	41,014	41,014	41,014	41,014	41,014	41,014	41,014

Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	69,778	69,778	69,778	69,778	69,778	69,778	69,778	69,778

Таблица 5.24. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной «9 Января» (Сценарий 2)

9 Января	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Мероприятия					Частичный перевод нагрузки потребителей на новые БМК: Пл. Коммунаров 26, Пятигорская 70, Шогенцукова 31а, Шогенцукова 42, Нахушева 93	Частичный перевод нагрузки потребителей на новые БМК: Идарова 158, Осетинская 127, Северная 21, Северная 4а	Частичный перевод нагрузки потребителей на котельную Ипподром	Частичный перевод нагрузки потребителей на новые БМК: ул Гагарина 10			
Установленная мощность	Гкал/ч	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0
Собственные нужды	Гкал/ч	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	10,522	10,522	8,442	8,442	5,362	1,98	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетная нагрузка на хоз. нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая присоединенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	60,86	60,86	48,826	48,826	31,016	11,453	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	71,382	71,382	57,268	57,268	36,378	13,434	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	89,41	89,41	103,524	103,524	124,414	147,359	160,792	160,792	160,792	160,792
	%	55,6%	55,6%	64,4%	64,4%	77,4%	91,6%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	110,792	110,792	110,792	110,792	110,792	110,792	110,792	110,792	110,792	110,792
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	51,122	51,122	41,014	41,014	26,053	9,621	0,0	0,0	0,0	0,0

Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок в режиме аварийного вывода котла	Гкал/ч	59,67	59,67	59,67	69,778	84,739	101,171	110,792	110,792	110,792	110,792

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

В системе централизованного теплоснабжения на территории Городского округа Нальчик действует 65 котельных, в числе которых наибольшей установленной тепловой мощностью характеризуются котельные «9 Января» – 163 Гкал/ч и Юго-Западная – 140 Гкал/ч.

Вышеуказанные источники тепловой энергии характеризуется высокими удельными затратами на потери тепловой энергии в сетях и неполной загруженностью оборудования по причине резерва тепловой мощности.

Увеличение присоединенной тепловой нагрузки к данным котельным в перспективном периоде не планируется, напротив, рассматривается переключение потребителей на другие источники тепловой энергии (децентрализация).

Таким образом, мероприятия по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки, не рассматриваются.

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 вывод их из эксплуатации

Действующие источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, работающие в системе централизованного теплоснабжения Городского округа Нальчик на территории муниципального образования отсутствуют.

Предложения по переводу котельных в пиковый режим работы отсутствуют.

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

Схемой теплоснабжения на территории Городского округа Нальчик изменение режимов отпуска тепловой энергии от существующих источников теплоснабжения не предполагается (предлагается сохранение текущих температурных графиков отпуска тепловой энергии).

Мероприятия по строительству новых блочно-модульных котельных предполагают работу данных источников тепловой энергии согласно существующему температурному графику 95/70.

Таким образом, в настоящей Схеме теплоснабжения мероприятия по изменению температурного графика не рассматриваются.

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

Установленная мощность источника тепловой энергии – сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды.

Изменения установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в результате мероприятий представлены в пп. 5.1, 5.5 настоящего раздела.

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности остальных источников тепловой энергии, в отношении которых не планируется мероприятия, представлены в п. 2.3 Раздела 2 настоящей схемы теплоснабжения.

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

В качестве возобновляемых источников энергии (ВИЭ), обладающих потенциалом применения для нужд теплоснабжения, могут рассматриваться солнечная энергия, низкопотенциальная теплота грунта, поверхностных и сточных вод.

Целесообразность (конкурентоспособность) использования ВИЭ зависит от многих факторов, главными из которых являются:

- технический и экономический потенциал возобновляемых ресурсов в рассматриваемом регионе;
- технико-экономические показатели тепловых установок на базе ВИЭ;
- вид замещаемой нагрузки (отопление или горячее водоснабжение);
- вид замещаемого энергоносителя (органического топлива или электроэнергии);
- себестоимость тепловой энергии, отпускаемой от замещаемого источника.

Источники тепловой энергии с использованием солнечной энергии могут применяться для индивидуальных жилых домов в комбинации с традиционными источниками теплоснабжения, однако для централизованных систем теплоснабжения применение солнечных коллекторов нецелесообразно.

Конкурентоспособность теплонасосных систем может иметь место при замещении котельных на жидком топливе (дизтопливо, СУГ), либо электрокотельных при стоимости отпускаемой тепловой энергии более 3 тыс. руб./Гкал.

Применение солнечных водонагревательных установок и геотермальных тепловых насосов имеет перспективу только при децентрализованном теплоснабжении малоэтажной индивидуальной застройки для замещения дорогих энергоносителей (жидкого топлива, СУГ и электроэнергии).

В настоящей схеме теплоснабжения рассматриваются мероприятия по строительству новых источников тепловой энергии с использованием в качестве топлива природного газа.

РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И 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)

На основании проведенных расчетов балансов тепловой мощности источников тепловой энергии, в течение рассматриваемого периода дефициты тепловой мощности отсутствуют.

В связи с отсутствием зон с дефицитом тепловой мощности, строительство и реконструкция тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) не планируется.

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

Согласно планам перспективного развития муниципального образования, представленным в Главе 2 Обосновывающих материалов настоящей схемы теплоснабжения, обеспечение тепловой энергией перспективных потребителей осуществляется, преимущественно, за счет индивидуальных источников тепловой энергии.

Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в составе мероприятий настоящей Схемы теплоснабжения не предлагается.

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

На момент актуализации настоящей схемы теплоснабжения, на территории Городского округа Нальчик функционируют несколько крупных источников тепловой энергии с присоединенными разветвленными тепловыми сетями, характеризующиеся высокими значениями тепловых потерь. С целью повышения эффективности работы централизованного теплоснабжения, предлагается комплекс мероприятий по строительству новых котельных в центрах нагрузок и переключение на них существующих потребителей.

Согласно сценариям 1 и 2, в перспективном периоде рассматривается строительство тепловых сетей для переключения существующих потребителей в зоне действия крупных источников на новые блочно-модульные котельные.

Здесь и далее в настоящей главе, расчет затрат на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей, предусмотренных сценариями развития систем теплоснабжения Городского округа Нальчик выполнен на основании расценок, установленных приложением к Приказ Минстроя России от 28 марта 2022 г. № 205/пр «Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-13-2022. Наружные тепловые сети». Для расчетов приняты расценки по таблице 13-09-001 «Трубопроводы в ППУ-изоляции, прокладка в непроходных каналах». В настоящей актуализации схемы теплоснабжения предлагается реконструкция тепловых сетей от трех источников тепловой энергии микрорайона «Искож» («Молодежный»)- это котельные «ДВТУ», «Мусукаева», «Искож-2» годы ввода в эксплуатацию которых 1965-1969 годы, имеющий высокий физический износ более 70%, предлагаемых к реконструкции. Физический износ тепловых сетей от указанных источников тепловой энергии превышает 77%, является малонадежным и низкоэффективным, из-за сравнительно высоких тепловых потерь 16% (при применении современных труб типа «Изопрофлекс-115А» потери составят около 8%, при гарантированном заводом изготовителем сроке эксплуатации 49 лет).

Сведения по затратам на выполнение работ по строительству тепловых сетей для переключения потребителей на другие источники теплоснабжения представлены в сводной таблице ниже.

Таблица 6.1. Сводные затраты на строительство тепловых сетей для переключения потребителей

Наименование источника	Сценарий 1	Сценарий 2
Реконструкция и модернизация тепловых сетей котельной «ДВТУ» (D57-325, общей L=3,009 км)	151 184	151 184
Реконструкция и модернизация тепловых сетей котельной «Мусукаева» (D42-325, общей L=5,349 км)	122 618	122 618
Реконструкция и модернизация тепловых сетей котельной «Искож-2» (D76-426, общей L=5,575 км)	125 930	125 930
Котельная «9 Января» (этап 1)	14 344,21	14 344,21
Котельная «9 Января» (этап 2)		36 508,67
Котельная «Юго-Западная» (этап 3)		142 209,30
Итого:	**414 076,21**	**592 794,18**

Сведения о протяженности участков строящихся тепловых сетей представлены в п. 8.3. Главы 8 Обосновывающих материалов Схемы теплоснабжения.

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

В системе теплоснабжения на территории Городского округа Нальчик теплоснабжение осуществляется от 65 котельных. Зоны действия источников имеют четкое разделение, и преимущественно не имеют общих зон действия. Таким образом, перевод котельных в пиковый режим в настоящей актуализации не рассматривается.

Предложения по строительству тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет децентрализации крупных источников тепловой энергии представлены в разделе 8.3 настоящей главы.

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

Мероприятия по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения в настоящей схеме теплоснабжения не предлагаются.

На момент актуализации настоящей схемы теплоснабжения, в системе теплоснабжения на территории Городского округа Нальчик более 70% тепловых сетей (по протяженности) имеют срок службы, превышающий нормативный.

Выборочная реконструкция участков тепловой сети, требующих первоочередной замены, выполняется для обоих сценариев развития, рассматриваемых в настоящей Схеме теплоснабжения.

Сведения по затратам на выполнение работ по перекладке ветхих тепловых сетей представлены в таблице ниже.

Таблица 6.2. Сводные затраты на реконструкцию ветхих тепловых сетей

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень износа тепловой сети в результате реализации мероприятий, %		Год реализации мероприятий		Расходы на реализацию мероприятий, тыс. руб. (без НДС)
		до начала	после завершения	начала	конца	

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень износа тепловой сети в результате реализации мероприятий, %		Год реализации мероприятий		Расходы на реализацию мероприятий, тыс. руб. (без НДС)
		до начала	после завершения	начала	конца	
1	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной «Нарт» по ул. Лермонтова от пр. Шогенцукова до пр. Ленина и от пр. Ленина до ул. Горького	77	70	2027	2028	18 515
2	Реконструкция сетей теплоснабжения по ул. Тарчокова от котельной «Юго-Западная» от ул. Московская до ул. Ватутина	78	71	2025	2026	54 428
3	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной «Нарт» по ул. Пушкина от ул. Кешокова до ул. Лермонтова	77	70	2026	2027	22 208,5
4	Реконструкция сетей теплоснабжения по ул. Ватутина от котельной «Юго-Западная» до ул. Байсултанова (р-н СОШ №23)	78	71	2026	2027	35 272
Всего затрат на реконструкцию тепловых сетей						**130432,5**

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

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

В настоящее время, открытая система горячего водоснабжения на территории городского округа Нальчик не применяется.

В соответствии с п. 10. статьи 20 ФЗ №417 от 07.12.2011 г. «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» с 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.

В соответствии с ФЗ №438 от 30.12.2021 г. «О внесении изменений в Федеральный закон «О теплоснабжении» допускается использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путём отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения. При этом все перспективные потребители городского округа будут подключены к централизованной системе теплоснабжения по закрытой схеме.

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

В настоящее время, открытая система горячего водоснабжения на территории городского округа Нальчик не применяется. Мероприятия по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения не требуются.

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

В качестве основного топлива на котельных городского округа Нальчик; используется природный газ.

Результаты расчетов перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного топлива для зимнего периода для котельных на территории городского округа Нальчик представлены в таблице ниже.

Таблица 8.1. Максимальные часовые и годовые расходы основного вида топлива для зимнего периода для котельных муниципального образования

Наименование	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Юго-Западная									
Нагрузка источника	Гкал/ч	78,05443	78,05443	78,05443	78,05443	78,05443	60,76952	37,85145	14,66210
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	201701,8	201701,8	201701,8	201701,8	201701,8	157035,6	97812,6	37888,6
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	26810,0	26810,0	26810,0	26810,0	26810,0	20873,0	13001,1	5036,1
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	32332,8	32332,8	32332,8	32332,8	32332,8	25172,8	15679,4	6073,5
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	12512,1	12512,1	12512,1	12512,1	12512,1	9741,4	6067,6	2350,3
Горбольница 1									
Нагрузка источника	Гкал/ч	2,45927	2,45927	2,45927	2,45927	2,45927	2,45927	2,45927	2,45927
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	6243,8	6243,8	6243,8	6243,8	6243,8	6243,8	6243,8	6243,8
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	823,2	823,2	823,2	823,2	823,2	823,2	823,2	823,2
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	992,8	992,8	992,8	992,8	992,8	992,8	992,8	992,8
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	159	159	159	159	159	159	159	159
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	391	391	391	391	391	391	391	391
Пушкина									
Нагрузка источника	Гкал/ч	15,16278	15,16278	15,16278	15,16278	15,16278	15,16278	15,16278	15,16278
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	39163,2	39163,2	39163,2	39163,2	39163,2	39163,2	39163,2	39163,2
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	5080,8	5080,8	5080,8	5080,8	5080,8	5080,8	5080,8	5080,8
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	6127,5	6127,5	6127,5	6127,5	6127,5	6127,5	6127,5	6127,5
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5

Наименование	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	2373	2373	2373	2373	2373	2373	2373	2373
Суворова 12									
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,64250	0,64250	0,64250	0,64250	0,64250	0,64250	0,64250	0,64250
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	2315,1	2315,1	2315,1	2315,1	2315,1	2315,1	2315,1	2315,1
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	343,0	343,0	343,0	343,0	343,0	343,0	343,0	343,0
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	413,6	413,6	413,6	413,6	413,6	413,6	413,6	413,6
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	178,7	178,7	178,7	178,7	178,7	178,7	178,7	178,7
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	114,8	114,8	114,8	114,8	114,8	114,8	114,8	114,8
Пачева 16									
Нагрузка источника	Гкал/ч	8,04449	8,04449	8,04449	8,04449	8,04449	8,04449	8,04449	8,04449
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	21917,1	21917,1	21917,1	21917,1	21917,1	21917,1	21917,1	21917,1
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	3115,1	3115,1	3115,1	3115,1	3115,1	3115,1	3115,1	3115,1
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	3756,8	3756,8	3756,8	3756,8	3756,8	3756,8	3756,8	3756,8
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	171,4	171,4	171,4	171,4	171,4	171,4	171,4	171,4
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	1378,8	1378,8	1378,8	1378,8	1378,8	1378,8	1378,8	1378,8
Санаторно-лесная школа									
Нагрузка источника	Гкал/ч	1,70237	1,70237	1,70237	1,70237	1,70237	1,70237	1,70237	1,70237
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	5718,4	5718,4	5718,4	5718,4	5718,4	5718,4	5718,4	5718,4
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	808,6	808,6	808,6	808,6	808,6	808,6	808,6	808,6
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	975,2	975,2	975,2	975,2	975,2	975,2	975,2	975,2
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5
Максимальный часовой расход условного	кг у.т./ч	290,3	290,3	290,3	290,3	290,3	290,3	290,3	290,3

Наименование	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха									
Горный воздух									
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,41194	0,41194	0,41194	0,41194	0,41194	0,41194	0,41194	0,41194
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	1514,6	1514,6	1514,6	1514,6	1514,6	1514,6	1514,6	1514,6
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	224,6	224,6	224,6	224,6	224,6	224,6	224,6	224,6
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	270,9	270,9	270,9	270,9	270,9	270,9	270,9	270,9
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7
Нарт									
Нагрузка источника	Гкал/ч	8,73769	8,73769	8,73769	8,73769	8,73769	8,73769	8,73769	8,73769
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	21994,1	21994,1	21994,1	21994,1	21994,1	21994,1	21994,1	21994,1
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	3008,1	3008,1	3008,1	3008,1	3008,1	3008,1	3008,1	3008,1
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	3627,7	3627,7	3627,7	3627,7	3627,7	3627,7	3627,7	3627,7
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	1440,8	1440,8	1440,8	1440,8	1440,8	1440,8	1440,8	1440,8
Школа №15, п. Б.Речка									
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,21161	0,21161	0,21161	0,21161	0,21161	0,21161	0,21161	0,21161
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	483,8	483,8	483,8	483,8	483,8	483,8	483,8	483,8
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	65,4	65,4	65,4	65,4	65,4	65,4	65,4	65,4
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при	кг у.т./ч	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5

Наименование	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
расчетной температуре наружного воздуха									
Школа №16, п.Хасанья									
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,51023	0,51023	0,51023	0,51023	0,51023	0,51023	0,51023	0,51023
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	1223,8	1223,8	1223,8	1223,8	1223,8	1223,8	1223,8	1223,8
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2
Школа №20, п. Кенже									
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,90726	0,90726	0,90726	0,90726	0,90726	0,90726	0,90726	0,90726
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	2383,9	2383,9	2383,9	2383,9	2383,9	2383,9	2383,9	2383,9
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	326,5	326,5	326,5	326,5	326,5	326,5	326,5	326,5
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	393,8	393,8	393,8	393,8	393,8	393,8	393,8	393,8
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9
Школа №22, п. Кенже									
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,19788	0,19788	0,19788	0,19788	0,19788	0,19788	0,19788	0,19788
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	445,0	445,0	445,0	445,0	445,0	445,0	445,0	445,0
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	35	35	35	35	35	35	35	35

Наименование	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Герпегежская									
Нагрузка источника	Гкал/ч	1,41621	1,41621	1,41621	1,41621	1,41621	1,41621	1,41621	1,41621
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	3426,0	3426,0	3426,0	3426,0	3426,0	3426,0	3426,0	3426,0
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	489,7	489,7	489,7	489,7	489,7	489,7	489,7	489,7
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	590,6	590,6	590,6	590,6	590,6	590,6	590,6	590,6
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	244,2	244,2	244,2	244,2	244,2	244,2	244,2	244,2
Декоративные Культуры									
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,25388	0,25388	0,25388	0,25388	0,25388	0,25388	0,25388	0,25388
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	619,9	619,9	619,9	619,9	619,9	619,9	619,9	619,9
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	89,9	89,9	89,9	89,9	89,9	89,9	89,9	89,9
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	108,4	108,4	108,4	108,4	108,4	108,4	108,4	108,4
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4
Горбольница 2									
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,95376	0,95376	0,95376	0,95376	0,95376	0,95376	0,95376	0,95376
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	2425,4	2425,4	2425,4	2425,4	2425,4	2425,4	2425,4	2425,4
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	317,2	317,2	317,2	317,2	317,2	317,2	317,2	317,2
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	382,5	382,5	382,5	382,5	382,5	382,5	382,5	382,5
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4
Калюжного,1									

Наименование	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,08449	0,08449	0,08449	0,08449	0,08449	0,08449	0,08449	0,08449
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	185,8	185,8	185,8	185,8	185,8	185,8	185,8	185,8
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8
Бабаева,127									
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,07830	0,07830	0,07830	0,07830	0,07830	0,07830	0,07830	0,07830
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	167	167	167	167	167	167	167	167
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	Гкал/ч	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1
ДК Хасанья, п.Хасанья									
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,15448	0,15448	0,15448	0,15448	0,15448	0,15448	0,15448	0,15448
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	334,8	334,8	334,8	334,8	334,8	334,8	334,8	334,8
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3
Санаторный проезд 3а									
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,35618	0,35618	0,35618	0,35618	0,35618	0,35618	0,35618	0,35618

Наименование	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	776,1	776,1	776,1	776,1	776,1	776,1	776,1	776,1
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	125,2	125,2	125,2	125,2	125,2	125,2	125,2	125,2
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	57,5	57,5	57,5	57,5	57,5	57,5	57,5	57,5
Школа № 8									
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,21253	0,21253	0,21253	0,21253	0,21253	0,21253	0,21253	0,21253
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	467,3	467,3	467,3	467,3	467,3	467,3	467,3	467,3
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8
Ковтуненко 2									
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,09759	0,09759	0,09759	0,09759	0,09759	0,09759	0,09759	0,09759
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	211,0	211,0	211,0	211,0	211,0	211,0	211,0	211,0
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2
Тарчокова 2а									
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,25635	0,25635	0,25635	0,25635	0,25635	0,25635	0,25635	0,25635
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	564,0	564,0	564,0	564,0	564,0	564,0	564,0	564,0

Наименование	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	72,7	72,7	72,7	72,7	72,7	72,7	72,7	72,7
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	87,7	87,7	87,7	87,7	87,7	87,7	87,7	87,7
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9
Жабоева 2									
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,17701	0,17701	0,17701	0,17701	0,17701	0,17701	0,17701	0,17701
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	379,7	379,7	379,7	379,7	379,7	379,7	379,7	379,7
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	63,8	63,8	63,8	63,8	63,8	63,8	63,8	63,8
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	168	168	168	168	168	168	168	168
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7
9 Января									
Нагрузка источника	Гкал/ч	48,82635	48,82635	31,01599	11,45340	-	-	-	-
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	124512,1	124512,1	79093,9	29207,3	-	-	-	-
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	-	-	-	-
Расход натурального топлива	т	16099,8	16099,8	10227,1	3776,6	-	-	-	-
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	19416,4	19416,4	12333,9	4554,6	-	-	-	-
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	155,9	155,9	155,9	155,9	-	-	-	-
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	7612	7612	4835,4	1785,6	-	-	-	-
Мусукаева 2									
Нагрузка источника	Гкал/ч	9,31557	9,31557	9,31557	9,31557	9,31557	9,31557	9,31557	9,31557
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	22857,3	22857,3	22857,3	22857,3	22857,3	22857,3	22857,3	22857,3
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0

Наименование	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расход натурального топлива	т	3234,7	3234,7	3234,7	3234,7	3234,7	3234,7	3234,7	3234,7
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	3901,1	3901,1	3901,1	3901,1	3901,1	3901,1	3901,1	3901,1
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	1590,2	1590,2	1590,2	1590,2	1590,2	1590,2	1590,2	1590,2
Искож 2									
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	13,96353	13,96353	13,96353	13,96353	13,96353	13,96353	13,96353	13,96353
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	33364,4	33364,4	33364,4	33364,4	33364,4	33364,4	33364,4	33364,4
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	4761,2	4761,2	4761,2	4761,2	4761,2	4761,2	4761,2	4761,2
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	5742,0	5742,0	5742,0	5742,0	5742,0	5742,0	5742,0	5742,0
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	2403,1	2403,1	2403,1	2403,1	2403,1	2403,1	2403,1	2403,1
ДВТУ									
Нагрузка источника	Гкал/ч	9,87436	9,87436	9,87436	9,87436	9,87436	9,87436	9,87436	9,87436
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	26844,7	26844,7	26844,7	26844,7	26844,7	26844,7	26844,7	26844,7
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	3728,9	3728,9	3728,9	3728,9	3728,9	3728,9	3728,9	3728,9
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	4497,0	4497,0	4497,0	4497,0	4497,0	4497,0	4497,0	4497,0
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	1654	1654	1654	1654	1654	1654	1654	1654
Толстого 175									
Нагрузка источника	Гкал/ч	13,29530	13,29530	13,29530	13,29530	13,29530	13,29530	13,29530	13,29530
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	33315,7	33315,7	33315,7	33315,7	33315,7	33315,7	33315,7	33315,7
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	4558,4	4558,4	4558,4	4558,4	4558,4	4558,4	4558,4	4558,4

Наименование	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	5497,4	5497,4	5497,4	5497,4	5497,4	5497,4	5497,4	5497,4
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165	165	165	165	165	165	165	165
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	2193,7	2193,7	2193,7	2193,7	2193,7	2193,7	2193,7	2193,7
Мечникова 179									
Нагрузка источника	Гкал/ч	2,56491	2,56491	2,56491	2,56491	2,56491	2,56491	2,56491	2,56491
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	6626,5	6626,5	6626,5	6626,5	6626,5	6626,5	6626,5	6626,5
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	861,2	861,2	861,2	861,2	861,2	861,2	861,2	861,2
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	1038,6	1038,6	1038,6	1038,6	1038,6	1038,6	1038,6	1038,6
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	401,9	401,9	401,9	401,9	401,9	401,9	401,9	401,9
Ногмова 70									
Нагрузка источника	Гкал/ч	3,53133	3,53133	3,53133	3,53133	3,53133	3,53133	3,53133	3,53133
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	8877,0	8877,0	8877,0	8877,0	8877,0	8877,0	8877,0	8877,0
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	1259,3	1259,3	1259,3	1259,3	1259,3	1259,3	1259,3	1259,3
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	1518,8	1518,8	1518,8	1518,8	1518,8	1518,8	1518,8	1518,8
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	604,2	604,2	604,2	604,2	604,2	604,2	604,2	604,2
Ногмова 45									
Нагрузка источника	Гкал/ч	4,79609	4,79609	4,79609	4,79609	4,79609	4,79609	4,79609	4,79609
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	11935,8	11935,8	11935,8	11935,8	11935,8	11935,8	11935,8	11935,8
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	1691,8	1691,8	1691,8	1691,8	1691,8	1691,8	1691,8	1691,8
Расход условного топлива на производство	т у.т.	2040,3	2040,3	2040,3	2040,3	2040,3	2040,3	2040,3	2040,3

Наименование	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
тепловой энергии									
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	819,7	819,7	819,7	819,7	819,7	819,7	819,7	819,7
Ленина 75									
Нагрузка источника	Гкал/ч	4,86393	4,86393	4,86393	4,86393	4,86393	4,86393	4,86393	4,86393
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	12509,9	12509,9	12509,9	12509,9	12509,9	12509,9	12509,9	12509,9
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	1772,1	1772,1	1772,1	1772,1	1772,1	1772,1	1772,1	1772,1
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	2137,2	2137,2	2137,2	2137,2	2137,2	2137,2	2137,2	2137,2
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	170,8	170,8	170,8	170,8	170,8	170,8	170,8	170,8
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	830,8	830,8	830,8	830,8	830,8	830,8	830,8	830,8
Чернышевского 268									
Нагрузка источника	Гкал/ч	2,45859	2,45859	2,45859	2,45859	2,45859	2,45859	2,45859	2,45859
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	5441,9	5441,9	5441,9	5441,9	5441,9	5441,9	5441,9	5441,9
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	712,4	712,4	712,4	712,4	712,4	712,4	712,4	712,4
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	859,2	859,2	859,2	859,2	859,2	859,2	859,2	859,2
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	388,2	388,2	388,2	388,2	388,2	388,2	388,2	388,2
Электроподстанция									
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,66506	0,66506	0,66506	0,66506	0,66506	0,66506	0,66506	0,66506
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	1480,6	1480,6	1480,6	1480,6	1480,6	1480,6	1480,6	1480,6
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	191,3	191,3	191,3	191,3	191,3	191,3	191,3	191,3
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	230,7	230,7	230,7	230,7	230,7	230,7	230,7	230,7

Наименование	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6
Мальбахова 5									
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,09195	0,09195	0,09195	0,09195	0,09195	0,09195	0,09195	0,09195
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	199,9	199,9	199,9	199,9	199,9	199,9	199,9	199,9
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4
Газовая 6									
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,06461	0,06461	0,06461	0,06461	0,06461	0,06461	0,06461	0,06461
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	10	10	10	10	10	10	10	10
Газовая 5а									
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,11251	0,11251	0,11251	0,11251	0,11251	0,11251	0,11251	0,11251
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	252,1	252,1	252,1	252,1	252,1	252,1	252,1	252,1
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5
Удельный расход топлива на выработку	кг у.т./Гкал	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7

Наименование	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
тепловой энергии									
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6
Идарова 125									
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,17290	0,17290	0,17290	0,17290	0,17290	0,17290	0,17290	0,17290
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	380,7	380,7	380,7	380,7	380,7	380,7	380,7	380,7
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7
Кабардинская 147									
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,05103	0,05103	0,05103	0,05103	0,05103	0,05103	0,05103	0,05103
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	110,2	110,2	110,2	110,2	110,2	110,2	110,2	110,2
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
7 км. Прохладненского шоссе									
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,18745	0,18745	0,18745	0,18745	0,18745	0,18745	0,18745	0,18745
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	440,9	440,9	440,9	440,9	440,9	440,9	440,9	440,9
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6

Наименование	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5
Кадырова 24									
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,57771	0,57771	0,57771	0,57771	0,57771	0,57771	0,57771	0,57771
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	1245,8	1245,8	1245,8	1245,8	1245,8	1245,8	1245,8	1245,8
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	199,3	199,3	199,3	199,3	199,3	199,3	199,3	199,3
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	160	160	160	160	160	160	160	160
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4
Школа 12									
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,55819	0,55819	0,55819	0,55819	0,55819	0,55819	0,55819	0,55819
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	1517,8	1517,8	1517,8	1517,8	1517,8	1517,8	1517,8	1517,8
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	220,1	220,1	220,1	220,1	220,1	220,1	220,1	220,1
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	265,4	265,4	265,4	265,4	265,4	265,4	265,4	265,4
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6
Шалушкинская 1									
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,04541	0,04541	0,04541	0,04541	0,04541	0,04541	0,04541	0,04541
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9
Максимальный часовой расход условного	кг у.т./ч	7	7	7	7	7	7	7	7

Наименование	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха									
Фурманова 6									
Нагрузка источника	Гкал/ч	2,82131	2,82131	2,82131	2,82131	2,82131	2,82131	2,82131	2,82131
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	6319,4	6319,4	6319,4	6319,4	6319,4	6319,4	6319,4	6319,4
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	822,2	822,2	822,2	822,2	822,2	822,2	822,2	822,2
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	991,6	991,6	991,6	991,6	991,6	991,6	991,6	991,6
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	442,7	442,7	442,7	442,7	442,7	442,7	442,7	442,7
Туриста 74									
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,41779	0,41779	0,41779	0,41779	0,41779	0,41779	0,41779	0,41779
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	938,4	938,4	938,4	938,4	938,4	938,4	938,4	938,4
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	124,5	124,5	124,5	124,5	124,5	124,5	124,5	124,5
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	160	160	160	160	160	160	160	160
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8
Тубдиспансер									
Нагрузка источника	Гкал/ч	10,87703	10,87703	10,87703	10,87703	10,87703	10,87703	10,87703	10,87703
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	29052,1	29052,1	29052,1	29052,1	29052,1	29052,1	29052,1	29052,1
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	3844,5	3844,5	3844,5	3844,5	3844,5	3844,5	3844,5	3844,5
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	4636,4	4636,4	4636,4	4636,4	4636,4	4636,4	4636,4	4636,4
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при	кг у.т./ч	1736	1736	1736	1736	1736	1736	1736	1736

Наименование	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
расчетной температуре наружного воздуха									
Суворова 350									
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,78521	0,78521	0,78521	0,78521	0,78521	0,78521	0,78521	0,78521
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	1835,4	1835,4	1835,4	1835,4	1835,4	1835,4	1835,4	1835,4
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	237,2	237,2	237,2	237,2	237,2	237,2	237,2	237,2
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	286,1	286,1	286,1	286,1	286,1	286,1	286,1	286,1
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	122,4	122,4	122,4	122,4	122,4	122,4	122,4	122,4
Строительный лицей									
Нагрузка источника	Гкал/ч	1,14697	1,14697	1,14697	1,14697	1,14697	1,14697	1,14697	1,14697
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	2782,6	2782,6	2782,6	2782,6	2782,6	2782,6	2782,6	2782,6
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	361,1	361,1	361,1	361,1	361,1	361,1	361,1	361,1
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	435,5	435,5	435,5	435,5	435,5	435,5	435,5	435,5
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5
Профсоюзная 216									
Нагрузка источника	Гкал/ч	3,95379	3,95379	3,95379	3,95379	3,95379	3,95379	3,95379	3,95379
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	9052,5	9052,5	9052,5	9052,5	9052,5	9052,5	9052,5	9052,5
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	1195,4	1195,4	1195,4	1195,4	1195,4	1195,4	1195,4	1195,4
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	1441,7	1441,7	1441,7	1441,7	1441,7	1441,7	1441,7	1441,7
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	629,8	629,8	629,8	629,8	629,8	629,8	629,8	629,8

Наименование	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Меликъянца									
Нагрузка источника	Гкал/ч	10,50043	10,50043	10,50043	10,50043	10,50043	10,50043	10,50043	10,50043
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	25325,0	25325,0	25325,0	25325,0	25325,0	25325,0	25325,0	25325,0
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	3340,8	3340,8	3340,8	3340,8	3340,8	3340,8	3340,8	3340,8
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	4028,9	4028,9	4028,9	4028,9	4028,9	4028,9	4028,9	4028,9
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	1670,6	1670,6	1670,6	1670,6	1670,6	1670,6	1670,6	1670,6
Мазлоева 47									
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,24356	0,24356	0,24356	0,24356	0,24356	0,24356	0,24356	0,24356
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	597,1	597,1	597,1	597,1	597,1	597,1	597,1	597,1
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	77,5	77,5	77,5	77,5	77,5	77,5	77,5	77,5
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1
Крылова 31									
Нагрузка источника	Гкал/ч	2,08958	2,08958	2,08958	2,08958	2,08958	2,08958	2,08958	2,08958
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	5336,6	5336,6	5336,6	5336,6	5336,6	5336,6	5336,6	5336,6
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	743,3	743,3	743,3	743,3	743,3	743,3	743,3	743,3
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	896,4	896,4	896,4	896,4	896,4	896,4	896,4	896,4
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	168	168	168	168	168	168	168	168
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	351	351	351	351	351	351	351	351
Крылова-Тельмана									

Наименование	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Нагрузка источника	Гкал/ч	2,30857	2,30857	2,30857	2,30857	2,30857	2,30857	2,30857	2,30857
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	6383,6	6383,6	6383,6	6383,6	6383,6	6383,6	6383,6	6383,6
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	918,5	918,5	918,5	918,5	918,5	918,5	918,5	918,5
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	1107,7	1107,7	1107,7	1107,7	1107,7	1107,7	1107,7	1107,7
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	400,5	400,5	400,5	400,5	400,5	400,5	400,5	400,5
Калмыкова									
Нагрузка источника	Гкал/ч	26,29743	26,29743	26,29743	26,29743	26,29743	26,29743	26,29743	26,29743
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	62760,5	62760,5	62760,5	62760,5	62760,5	62760,5	62760,5	62760,5
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	8268,7	8268,7	8268,7	8268,7	8268,7	8268,7	8268,7	8268,7
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	9972,0	9972,0	9972,0	9972,0	9972,0	9972,0	9972,0	9972,0
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	4178,7	4178,7	4178,7	4178,7	4178,7	4178,7	4178,7	4178,7
Детский сад 59									
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,41140	0,41140	0,41140	0,41140	0,41140	0,41140	0,41140	0,41140
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	1901,5	1901,5	1901,5	1901,5	1901,5	1901,5	1901,5	1901,5
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	298,0	298,0	298,0	298,0	298,0	298,0	298,0	298,0
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	64,5	64,5	64,5	64,5	64,5	64,5	64,5	64,5
Детский сад 36									
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,10385	0,10385	0,10385	0,10385	0,10385	0,10385	0,10385	0,10385

Наименование	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	239,4	239,4	239,4	239,4	239,4	239,4	239,4	239,4
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1
Гипрозем									
Нагрузка источника	Гкал/ч	3,41772	3,41772	3,41772	3,41772	3,41772	3,41772	3,41772	3,41772
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	8648,1	8648,1	8648,1	8648,1	8648,1	8648,1	8648,1	8648,1
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	1228,8	1228,8	1228,8	1228,8	1228,8	1228,8	1228,8	1228,8
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	1481,9	1481,9	1481,9	1481,9	1481,9	1481,9	1481,9	1481,9
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	171,4	171,4	171,4	171,4	171,4	171,4	171,4	171,4
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	585,8	585,8	585,8	585,8	585,8	585,8	585,8	585,8
Гагарина 56									
Нагрузка источника	Гкал/ч	2,05275	2,05275	2,05275	2,05275	2,05275	2,05275	2,05275	2,05275
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	5515,8	5515,8	5515,8	5515,8	5515,8	5515,8	5515,8	5515,8
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	779,2	779,2	779,2	779,2	779,2	779,2	779,2	779,2
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	939,7	939,7	939,7	939,7	939,7	939,7	939,7	939,7
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	349,8	349,8	349,8	349,8	349,8	349,8	349,8	349,8
Гагарина 40									
Нагрузка источника	Гкал/ч	1,43474	1,43474	1,43474	1,43474	1,43474	1,43474	1,43474	1,43474
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	3657,6	3657,6	3657,6	3657,6	3657,6	3657,6	3657,6	3657,6

Наименование	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	529,4	529,4	529,4	529,4	529,4	529,4	529,4	529,4
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	638,4	638,4	638,4	638,4	638,4	638,4	638,4	638,4
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4
Гагарина 203									
Нагрузка источника	Гкал/ч	2,27476	2,27476	2,27476	2,27476	2,27476	2,27476	2,27476	2,27476
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	5506,3	5506,3	5506,3	5506,3	5506,3	5506,3	5506,3	5506,3
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	767,0	767,0	767,0	767,0	767,0	767,0	767,0	767,0
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	925,0	925,0	925,0	925,0	925,0	925,0	925,0	925,0
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	168	168	168	168	168	168	168	168
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	382,2	382,2	382,2	382,2	382,2	382,2	382,2	382,2
Гагарина 2									
Нагрузка источника	Гкал/ч	2,13764	2,13764	2,13764	2,13764	2,13764	2,13764	2,13764	2,13764
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	5151,2	5151,2	5151,2	5151,2	5151,2	5151,2	5151,2	5151,2
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	725,7	725,7	725,7	725,7	725,7	725,7	725,7	725,7
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	875,2	875,2	875,2	875,2	875,2	875,2	875,2	875,2
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	169,9	169,9	169,9	169,9	169,9	169,9	169,9	169,9
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	363,2	363,2	363,2	363,2	363,2	363,2	363,2	363,2
Адиюх									
Нагрузка источника	Гкал/ч	1,02877	1,02877	1,02877	1,02877	1,02877	1,02877	1,02877	1,02877
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	2487,5	2487,5	2487,5	2487,5	2487,5	2487,5	2487,5	2487,5
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0

Наименование	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расход натурального топлива	т	352,9	352,9	352,9	352,9	352,9	352,9	352,9	352,9
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	425,6	425,6	425,6	425,6	425,6	425,6	425,6	425,6
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	176	176	176	176	176	176	176	176
5 км. Прохладненского шоссе									
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,10624	0,10624	0,10624	0,10624	0,10624	0,10624	0,10624	0,10624
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	280,2	280,2	280,2	280,2	280,2	280,2	280,2	280,2
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6
2-й Промпроезд 3а									
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,81482	0,81482	0,81482	0,81482	0,81482	0,81482	0,81482	0,81482
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	1828,8	1828,8	1828,8	1828,8	1828,8	1828,8	1828,8	1828,8
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	238,2	238,2	238,2	238,2	238,2	238,2	238,2	238,2
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	287,3	287,3	287,3	287,3	287,3	287,3	287,3	287,3
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	128	128	128	128	128	128	128	128
Профсоюзная 210									
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,05058	0,05058	0,05058	0,05058	0,05058	0,05058	0,05058	0,05058
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	110,1	110,1	110,1	110,1	110,1	110,1	110,1	110,1
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9

Наименование	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
Калининградская 13									
Нагрузка источника	Гкал/ч								
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	145,164	145,164	145,164	145,164	145,164	145,164	145,164	145,164
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
БМК Площадь Коммунаров 26									
Нагрузка источника	Гкал/ч	-	4,35780	4,35780	4,35780	4,35780	4,35780	4,35780	4,35780
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	-	10216,8	10216,8	10216,8	10216,8	10216,8	10216,8	10216,8
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	-	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	-	1313,1	1313,1	1313,1	1313,1	1313,1	1313,1	1313,1
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	-	1583,6	1583,6	1583,6	1583,6	1583,6	1583,6	1583,6
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	155	155	155	155	155	155	155
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	-	675,5	675,5	675,5	675,5	675,5	675,5	675,5
БМК Пятигорская 70									
Нагрузка источника	Гкал/ч	-	0,95601	0,95601	0,95601	0,95601	0,95601	0,95601	0,95601
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	-	2241,4	2241,4	2241,4	2241,4	2241,4	2241,4	2241,4
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	-	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	-	288,1	288,1	288,1	288,1	288,1	288,1	288,1
Расход условного топлива на производство	т у.т.	-	347,4	347,4	347,4	347,4	347,4	347,4	347,4

Наименование	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
тепловой энергии									
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	155	155	155	155	155	155	155
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	-	148,2	148,2	148,2	148,2	148,2	148,2	148,2
БМК Шогенцукова 31а									
Нагрузка источника	Гкал/ч	-	0,66896	0,66896	0,66896	0,66896	0,66896	0,66896	0,66896
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	-	1568,4	1568,4	1568,4	1568,4	1568,4	1568,4	1568,4
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	-	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	-	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	-	243,1	243,1	243,1	243,1	243,1	243,1	243,1
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	155	155	155	155	155	155	155
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	-	103,7	103,7	103,7	103,7	103,7	103,7	103,7
БМК Шогенцукова 42									
Нагрузка источника	Гкал/ч	-	1,82015	1,82015	1,82015	1,82015	1,82015	1,82015	1,82015
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	-	4267,3	4267,3	4267,3	4267,3	4267,3	4267,3	4267,3
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	-	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	-	548,5	548,5	548,5	548,5	548,5	548,5	548,5
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	-	661,4	661,4	661,4	661,4	661,4	661,4	661,4
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	155	155	155	155	155	155	155
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	-	282,1	282,1	282,1	282,1	282,1	282,1	282,1
БМК Нахушева 93 (круглогодичная)									
Нагрузка источника	Гкал/ч	-	4,23069	4,23069	4,23069	4,23069	4,23069	4,23069	4,23069
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	-	9918,8	9918,8	9918,8	9918,8	9918,8	9918,8	9918,8
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	-	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	-	1274,8	1274,8	1274,8	1274,8	1274,8	1274,8	1274,8
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	-	1537,4	1537,4	1537,4	1537,4	1537,4	1537,4	1537,4

Наименование	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	155	155	155	155	155	155	155
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	-	655,8	655,8	655,8	655,8	655,8	655,8	655,8
БМК Нахушева 93 (сезонная)									
Нагрузка источника	Гкал/ч	-	3,00840	3,00840	3,00840	3,00840	3,00840	3,00840	3,00840
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	-	6248,2	6248,2	6248,2	6248,2	6248,2	6248,2	6248,2
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	-	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	-	803,0	803,0	803,0	803,0	803,0	803,0	803,0
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	-	968,5	968,5	968,5	968,5	968,5	968,5	968,5
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	155	155	155	155	155	155	155
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	-	466,3	466,3	466,3	466,3	466,3	466,3	466,3
Ипподром									
Нагрузка источника	Гкал/ч	-	-	-	19,56259	19,56259	19,56259	19,56259	19,56259
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	-	-	-	45864,4	45864,4	45864,4	45864,4	45864,4
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	-	-	-	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	-	-	-	6275,0	6275,0	6275,0	6275,0	6275,0
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	-	-	-	7567,6	7567,6	7567,6	7567,6	7567,6
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	165	165	165	165	165
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	-	-	-	3227,8	3227,8	3227,8	3227,8	3227,8
БМК Идарова 158									
Нагрузка источника	Гкал/ч	-	-	7,75807	7,75807	7,75807	7,75807	7,75807	7,75807
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	-	-	18188,8	18188,8	18188,8	18188,8	18188,8	18188,8
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	-	-	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	-	-	2337,7	2337,7	2337,7	2337,7	2337,7	2337,7
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	-	-	2819,3	2819,3	2819,3	2819,3	2819,3	2819,3
Удельный расход топлива на выработку	кг у.т./Гкал	-	-	155	155	155	155	155	155

Наименование	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
тепловой энергии									
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	-	-	1202,5	1202,5	1202,5	1202,5	1202,5	1202,5
БМК Осетинская 127									
Нагрузка источника	Гкал/ч	-	-	2,30869	2,30869	2,30869	2,30869	2,30869	2,30869
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	-	-	5412,7	5412,7	5412,7	5412,7	5412,7	5412,7
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	-	-	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	-	-	695,7	695,7	695,7	695,7	695,7	695,7
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	-	-	839,0	839,0	839,0	839,0	839,0	839,0
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	155	155	155	155	155	155
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	-	-	357,8	357,8	357,8	357,8	357,8	357,8
БМК Северная 21									
Нагрузка источника	Гкал/ч	-	-	2,50824	2,50824	2,50824	2,50824	2,50824	2,50824
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	-	-	5880,6	5880,6	5880,6	5880,6	5880,6	5880,6
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	-	-	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	-	-	755,8	755,8	755,8	755,8	755,8	755,8
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	-	-	911,5	911,5	911,5	911,5	911,5	911,5
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	155	155	155	155	155	155
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	-	-	388,8	388,8	388,8	388,8	388,8	388,8
БМК Гагарина 10									
Нагрузка источника	Гкал/ч	-	-	-	-	11,45344	11,45344	11,45344	11,45344
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	-	-	-	-	26852,5	26852,5	26852,5	26852,5
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	-	-	-	-	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	-	-	-	-	3451,2	3451,2	3451,2	3451,2
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	-	-	-	-	4162,1	4162,1	4162,1	4162,1
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	155	155	155	155

Наименование	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	-	-	-	-	1775,3	1775,3	1775,3	1775,3
БМК Северная 4а									
Нагрузка источника	Гкал/ч	-	-	4,40607	4,40607	4,40607	4,40607	4,40607	4,40607
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	-	-	10330,0	10330,0	10330,0	10330,0	10330,0	10330,0
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	-	-	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	-	-	1327,7	1327,7	1327,7	1327,7	1327,7	1327,7
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	-	-	1601,2	1601,2	1601,2	1601,2	1601,2	1601,2
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	155	155	155	155	155	155
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	-	-	682,9	682,9	682,9	682,9	682,9	682,9
БМК Кулиева 6б									
Нагрузка источника	Гкал/ч	-	-	-	-	-	7,48625	7,48625	7,48625
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	-	-	-	-	-	17551,5	17551,5	17551,5
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	-	-	-	-	-	2255,8	2255,8	2255,8
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	-	-	-	-	-	2720,5	2720,5	2720,5
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	155	155	155
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	-	-	-	-	-	1160,4	1160,4	1160,4
БМК Тарчокова 50									
Нагрузка источника	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	11,05278
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	25913,2
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	8442,0
Расход натурального топлива	т	-	-	-	-	-	-	-	3330,5
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	4016,5
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	155
Максимальный часовой расход условного	кг у.т./ч	-	-	-	-	-	-	-	1713,2

Наименование	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха									
БМК Байсултанова 23									
Нагрузка источника	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	9,40620	9,40620
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	-	-	-	-	-	-	22052,8	22052,8
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	-	-	-	-	-	-	2834,3	2834,3
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	-	-	-	-	-	-	3418,2	3418,2
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	155	155
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	-	-	-	-	-	-	1458	1458
БМК Ватутина 3									
Нагрузка источника	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	12,13658
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	28454,2
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	8442,0
Расход натурального топлива	т	-	-	-	-	-	-	-	3657,0
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	4410,4
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	155
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	-	-	-	-	-	-	-	1881,2
БМК Кулиева 18									
Нагрузка источника	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	7,52834	7,52834
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	-	-	-	-	-	-	17650,2	17650,2
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	-	-	-	-	-	-	2268,5	2268,5
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	-	-	-	-	-	-	2735,8	2735,8
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	155	155
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при	кг у.т./ч	-	-	-	-	-	-	1166,9	1166,9

Наименование	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
расчетной температуре наружного воздуха									
БМК Тарчокова 12									
Нагрузка источника	Гкал/ч	-	-	-	-	-	7,46960	7,46960	7,46960
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	-	-	-	-	-	17512,4	17512,4	17512,4
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	-	-	-	-	-	2250,8	2250,8	2250,8
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	-	-	-	-	-	2714,4	2714,4	2714,4
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	155	155	155
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	-	-	-	-	-	1157,8	1157,8	1157,8
БМК Стадион Спартак									
Нагрузка источника	Гкал/ч	-	-	-	-	-	2,32906	2,32906	2,32906
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	-	-	-	-	-	5460,5	5460,5	5460,5
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	8442,0	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	-	-	-	-	-	701,8	701,8	701,8
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	-	-	-	-	-	846,4	846,4	846,4
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	155	155	155
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	-	-	-	-	-	361	361	361
БМК Хуранова 4									
Нагрузка источника	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	5,98353	5,98353
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	-	-	-	-	-	-	14028,4	14028,4
Низшая теплотворная способность топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	8442,0	8442,0
Расход натурального топлива	т	-	-	-	-	-	-	1803,0	1803,0
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	-	-	-	-	-	-	2174,4	2174,4
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	155	155
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	-	-	-	-	-	-	927,4	927,4

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

Все источники теплоснабжения на территории городского округа Нальчик имеют в качестве основного вида топлива природный газ.

Источники тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива на территории городского округа Нальчик отсутствуют.

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

Основным видом топлива, используемого на котельных городского округа Нальчик, является природный газ.

Данные о составе топлива на котельных представлены на рисунке ниже.

ДАННЫЕ О СОСТАВЕ ТОПЛИВА
на 30.12.2022 года
топливо: природный газ

СОСТАВ ГАЗА	ФОРМУЛА	% по объёму
Метан	BH4	94,1500
Этан	B2H6	3,3700
Пропан	B3H8	1,0000
Бутан	B4H10	0,1450
Изобутан	изо-B4H10	0,1440
Пентан	B5H12	0,0196
Изопентан	изо-B5H12	0,0272
C6 и высшие		0,0205
Азот	N_2	0,8000
Углекислый газ	CO_2	0,2760
Кислород	O_2	0,0050

Плотность топлива при 20°C и $P_{атм}$ = 760 мм рт. ст.

ρ = 0,710 кг/м³

Низ. тепл. сгорания топлива при 20°C и $P_{атм}$=760 мм рт. ст.

$Q_н$ = 8302 ккал/м³

Низ. тепл. Сгорания топлива при 0°C и $P_{атм}$ = 760 мм рт. ст.

$^{P}Q_н$ = 8841 ккал/м³

Число Воббе : W= 11947

Рисунок 8.1. Данные о составе топлива на котельных городского округа Нальчик

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

В качестве преобладающего вида топлива в городском округе Нальчик используется природный газ, который задействован на всех источниках централизованного теплоснабжения.

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

Приоритетным направлением развития топливного баланса источников тепловой энергии, действующих на территории городского округа Нальчик, является сохранение в качестве основного вида топлива природного газа.

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 соответствии с Главой 7 Обосновывающих материалов настоящей Схемы теплоснабжения, в качестве основных мероприятий по развитию систем централизованного теплоснабжения на территории Городского округа Нальчик предусматриваются:

1) строительство новых источников для перевода на них существующей тепловой нагрузки;

Для определения затрат на реализацию мероприятий по строительству источников, была использована коммерческие предложения заводов изготовителей БМК, а затраты строительно-монтажных работ по реконструкции, которые были учтены в настоящей Схеме теплоснабжения, а также использованы в качестве объектов-аналогов.

Общая потребность в финансировании проектов по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии в течение рассматриваемого периода составляет:

– 163,029 млн. руб. (Сценарий 1);

– 972,518 млн. руб. (Сценарий 2).

Подробно состав мероприятий по источникам тепловой энергии представлен в Главе 7 Обосновывающих материалов настоящей Схемы теплоснабжения, а величина затрат на реализацию данных мероприятий представлены в таблицах 9.1, 9.2.

Таблица 9.1. Мероприятия по строительству котельных (Сценарий 1), тыс. руб. без НДС*

№ п/п	Наименование источника	Замещение	Год строительства	Год ввода	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Общий итог
1	БМК ул. Площадь Коммунаров,26	Новая (потребители отЦТП пр-т Шогенцукова 38)	2024	2024	-	23 125,0	-	-	-	-	-	-	**23 125,0**
2	БМК ул. Пятигорская,70	Новая (потребители от ЦТП пр-т Шогенцукова 38)	2024	2024	-	30 340,0	-	-	-	-	-	-	**30 340,0**
3	БМК Шогенцукова,31 «А»	ЦТП Шогенцукова 27	2024	2024	-	15 252,5	-	-	-	-	-	-	**15 252,5**
4	БМК Шогенцукова 42	ЦТП Шогенцукова 42	2024	2024	-	36 075,01	-	-	-	-	-	-	**36 075,01**
5	БМК Нахушева 93 (круглогодичная)	ЦТП пр-т Шогенцукова 38	2024	2024	-	29 128,75	-	-	-	-	-	-	**29 128,75**
	БМК Нахушева 93 (сезонная)	ЦТП пр-т Шогенцукова 38	2024	2024	-	29 108,13	-	-	-	-	-	-	**29 108,13**
	Всего затрат				**-**	**163 029,4**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**163 029,4**

* Затраты на финансирование мероприятий включают в себя собственные и привлеченные бюджетные средства

Таблица 9.2. Мероприятия по строительству котельных (Сценарий 2), тыс. руб. без НДС*

№ п/п	Наименование источника	Замещение	Год строительства	Год ввода	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Общий итог
1	БМК ул. Площадь Коммунаров,26	Новая (потребители отЦТП пр-т Шогенцукова 38)	2024	2024	-	-	-	23 125,0	-	-	-	-	-	-	23 125,0
2	БМК ул. Пятигорская,70	Новая (потребители от ЦТП пр-т Шогенцукова 38)	2024	2024	-	-	-	30 340,0	-	-	-	-	-	-	30 340,0
3	БМК ул. Кулиева, 6б	ЦТП Кулиева, 6б	2028	2028	-	-	-	-	-	-	-	85 804,94	-	-	85 804,94
4	БМК Шогенцукова,31 «А»	ЦТП Шогенцукова 27	2024	2024	-	-	-	15 252,5	-	-	-	-	-	-	15 252,5
5	БМК ул.Тарчокова 50	ЦТП 5 мкн.ул тарчкова 50	2030	2030	-	-	-	-	-	-	-	-	-	94 838,31	94 838,31
6	БМК ул. Байсултанова, 23	ЦТП Байсултанова, 23	2029	2029	-	-	-	-	-	-	-	-	80 709,84	-	80 709,84
7	БМК ул. Ватутина 3	ЦТП Ватутина 3	2030	2030	-	-	-	-	-	-	-	-	-	104 137,85	104 137,85
8	Котельная Ипподром (ул. Идарова, 139)	ЦТП Гагарина 139 (ЦТП кот. Ипподром)	2025	2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	БМК ул. Идарова, 158	ЦТП Гагарина 158	2025	2025	-	-	-	-	66 568,07	-	-	-	-	-	66 568,07
10	БМК ул. Кулиева 18	ЦТП Кулиева 18	2029	2029	-	-	-	-	-	-	-	-	64 596,87	-	64 596,87
11	БМК ул. Осетинская, 127	ЦТП Осетинская, 127	2025	2025	-	-	-	-	19 809,7	-	-	-	-	-	19 809,7
12	БМК ул.Тарчокова, 12	ЦТП Переливания крови	2028	2028	-	-	-	-	-	-	-	64 092,86	-	-	64 092,86
13	БМК ул. Северная, 21	ЦТП Северный	2025	2025	-	-	-	-	21 521,94	-	-	-	-	-	21 521,94
14	БМК Стадиона Спартак	ЦТП Стадиона Спартак	2028	2028	-	-	-	-	-	-	-	19 984,47	-	-	19 984,47
15	БМК ул. Хуранова, 4	ЦТП Хуранова, 4	2029	2029	-	-	-	-	-	-	-	-	51 341,64	-	51 341,64
16	БМК Шогенцукова 42	ЦТП Шогенцукова 42	2024	2024	-	-	-	36 075,01	-	-	-	-	-	-	36 075,01
17	БМК Нахушева 93 (круглогодичная)	ЦТП пр-т Шогенцукова 38	2024	2024	-	-	-	29 128,75	-	-	-	-	-	-	29 128,75
	БМК Нахушева 93 (сезонная)	ЦТП пр-т Шогенцукова 38	2024	2024	-	-	-	29 108,13	-	-	-	-	-	-	29 108,13

№ п/п	Наименование источника	Замещение	Год строительства	Год ввода	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Общий итог
18	БМК ул. Гагарина 10	бывш. ЦТП Строителей 10	2027	2027	-	-	-	-	-	-	98 276,2	-	-	-	98 276,18
19	БМК ул. Северная 4а	ул. Северная 4а Цветочный комбинат	2025	2025	-	-	-	-	37 806,26	-	-	-	-	-	37 806,26
	Всего затрат, в т.ч.				**-**	**163 029,4**	**-**	**-**	**145 706,0**	**-**	**98 276,2**	**169 882,3**	**196 648,3**	**198 976,2**	**972 518,32**
	1 этап				**-**	**163 029,4**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**163 029,39**
	2 этап				**-**	**-**	**-**	**-**	**145 706,0**	**-**	**98 276,2**	**-**	**-**	**-**	**243 982,15**
	3 этап				**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**169 882,3**	**196 648,3**	**198 976,2**	**565 506,78**

* Затраты на финансирование мероприятий включают в себя собственные и привлеченные бюджетные средства

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 соответствии с Главой 8 Обосновывающих материалов настоящей Схемы теплоснабжения, в качестве основных мероприятий по развитию систем централизованного теплоснабжения на территории Городского округа Нальчик предусматриваются:

1) строительство тепловых сетей для переключения тепловых нагрузок;
2) реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса и обеспечения надежности теплоснабжения.

Для определения затрат на реализацию мероприятий по строительству новых тепловых сетей для переключения потребителей на новые блочно-модульные котельные были использованы государственные укрупненные нормативы цены строительства наружных тепловых сетей НЦС-81-02-13-2022, с учетом территориальных переводных коэффициентов. Укрупненные нормативы представляют собой объем денежных средств, необходимый и достаточный для строительства и наружных тепловых сетей заданной протяженности. Стоимостные показатели в НЦС приведены на 1 км, 100 м или 10 м двухтрубной теплотрассы.

Состав мероприятий по тепловым сетям представлен в главе 8 Обосновывающих материалов настоящей схемы теплоснабжения.

Общая потребность в финансировании проектов по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них в течение рассматриваемого периода составляет:

– 177,374 млн. руб. (Сценарий 1);

– 356,091 млн. руб. (Сценарий 2);

Подробно состав мероприятий по тепловым сетям представлен в главе 6 настоящей Схемы теплоснабжения, а величина затрат на реализацию данных мероприятий представлены в таблицах 9.3, 9.4.

Таблица 9.3. Мероприятия по строительству тепловых сетей (Сценарий 1), тыс. руб. без НДС*

№ п/п	Наименование мероприятий	Год строительства	Год ввода	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Общий итог
	Строительства сетей для переключения потребителей													
1	БМК Шогенцукова 42	2024	2024	-	-	-	825,01	-	-	-	-	-	-	**825,01**
2	БМК Шогенцукова,31 «А»	2024	2024	-	-	-	1 226,29	-	-	-	-	-	-	**1 226,29**
3	БМК Нахушева 93 (сезонная)	2024	2024	-	-	-	507,91	-	-	-	-	-	-	**507,91**
4	БМК ул. Пятигорская,70	2024	2024	-	-	-	2 793,51	-	-	-	-	-	-	**2 793,51**
5	БМК ул. Площадь Коммунаров,26	2024	2024	-	-	-	8 316,72	-	-	-	-	-	-	**8 316,72**
6	БМК Нахушева 93 (круглогодичная)	2024	2024	-	-	-	674,78	-	-	-	-	-	-	**674,78**
	Всего по строительству сетей:			**-**	**-**	**-**	**14 344,2**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**14 344,21**
	Реконструкция ветхих сетей:			**-**	**-**	**-**	**163 029,4**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**163 029,4**
	Итого:			**-**	**-**	**-**	**177 373,6**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**177 373,6**

* Затраты на финансирование мероприятий включают в себя собственные и привлеченные бюджетные средства

Таблица 9.4. Мероприятия по строительству тепловых сетей (Сценарий 2), тыс. руб. без НДС*

№	Наименование мероприятий	Год строи-тельства	Год ввода	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Общий итог
	Строительства сетей для переключения потребителей									
1	БМК ул.Тарчокова, 12	2028	2029	-	-	-	43 820,05	-	-	**43 820,05**
2	БМК ул. Идарова, 158	2025	2026	-	10 625,47	-	-	-	-	**10 625,47**
3	БМК ул. Осетинская, 127	2025	2026	-	14 541,69	-	-	-	-	**14 541,69**
4	БМК ул. Кулиева, 6б	2028	2029	-	-	-	20 501,6	-	-	**20 501,6**
5	БМК ул. Кулиева 18	2028	2029	-	-	-	-	17 618,69	-	**17 618,69**
6	БМК ул. Северная 4а	2025	2026	-	4 031,81	-	-	-	-	**4 031,81**
7	БМК Стадиона Спартак	2028	2029	-	-	-	14 872,24	-	-	**14 872,24**
8	БМК Шогенцукова 42	2025	2026	825,01	-	-	-	-	-	**825,01**
9	БМК ул. Хуранова, 4	2028	2029	-	-	-	-	1 523,73	-	**1 523,73**
10	БМК ул. Ватутина 3	2029	2030	-	-	-	-	-	17 278,51	**17 278,51**
11	БМК Шогенцукова,31 «А»	2025	2026	1 226,29	-	-	-	-	-	**1 226,29**
12	Юго-Западная	2029	2030	-	-	-	-	-	22 397,08	**22 397,08**
13	БМК ул.Тарчокова 50	2029	2030	-	-	-	-	-	1 932,5	**1 932,5**
14	БМК Нахушева 93 (сезонная)	2025	2026	507,91	-	-	-	-	-	**507,91**
15	БМК ул. Байсултанова, 23	2028	2029	-	-	-	-	2 264,9	-	**2 264,9**
16	БМК ул. Гагарина 10	2026	2027	-	-	6 801,79	-	-	-	**6 801,79**
17	БМК ул. Пятигорская,70	2025	2026	2 793,51	-	-	-	-	-	**2 793,51**
18	БМК ул. Северная, 21	2025	2026	-	507,91	-	-	-	-	**507,91**
19	БМК ул. Площадь Коммунаров,26	2025	2026	8 316,72	-	-	-	-	-	**8 316,72**
20	БМК Нахушева 93 (круглогодичная)	2025	2026	674,78	-	-	-	-	-	**674,78**
	Всего по строительству сетей (этап 1):			**14 344,2**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**14 344,21**
	Всего по строительству сетей (этап 2):			**-**	**29 706,88**	**6 801,8**	**-**	**-**	**-**	**36 508,67**
	Всего по строительству сетей (этап 3):			**-**	**-**	**-**	**79 193,9**	**21 407,3**	**41 608,1**	**142 209,3**
	Реконструкция ветхих сетей			**163 029,4**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**163 029,4**
	Итого:			**177 373,6**	**29 706,88**	**6 801,8**	**79 193,9**	**21 407,3**	**41 608,1**	**356 091,59**

* Затраты на финансирование мероприятий включают в себя собственные и привлеченные бюджетные средства

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

В настоящей актуализации Схемы теплоснабжения, изменение температурного графика и гидравлического режима не рассматривается. В связи с отсутствием таких предложений, инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию теплоэнергетических объектов не предусматриваются.

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

На территории Городского округа Нальчик централизованное горячее водоснабжение потребителей с разбором теплоносителя не осуществляется.

Мероприятия по переходу от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения отсутствуют.

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Амортизационные отчисления – отчисления части стоимости основных фондов для возмещения их износа.

Расчет амортизационных отчислений произведён по линейному способу амортизационных отчислений с учетом прироста в связи с реализацией мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению систем теплоснабжения в период до 2030 г.

Мероприятия, финансирование которых обеспечивается за счет амортизационных отчислений, являются обязательными и направлены на повышение надежности работы систем теплоснабжения и обновление основных фондов. Данные затраты необходимы для повышения надежности работы энергосистемы, теплоснабжения потребителей тепловой энергией, так как ухудшение состояния оборудования и теплотрасс, приводит к авариям, а невозможность своевременного и качественного ремонта приводит к их росту. Увеличение аварийных ситуаций приводит к увеличению потерь энергии в сетях при транспортировке, в том числе сверхнормативных, что в свою очередь негативно влияет на качество, безопасность и бесперебойность энергоснабжения населения и других потребителей. Также

необходимо отметить тот факт, что дальнейшая эксплуатация некоторых тепловых магистралей, согласно экспертным заключениям комиссий, невозможна.

В результате обновления оборудования источников тепловой энергии и тепловых сетей ожидается снижение потерь тепловой энергии при передаче по тепловым сетям, снижение удельных расходов топлива на производство тепловой энергии, в результате чего обеспечивается эффективность инвестиций.

Инвестиции, обеспечивающие финансирование мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению, направленные на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и качества теплоснабжения

Источником инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для реализации мероприятий, направленных на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и качества теплоснабжения, является инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию.

При расчете инвестиционной составляющей в тарифе учитываются следующие показатели:

- расходы на реализацию мероприятий, направленных на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и повышение качества оказываемых услуг;
- экономический эффект от реализации мероприятий.

Эффективность инвестиций обеспечивается достижением следующих результатов:

- обеспечение возможности подключения новых потребителей;
- обеспечение развития инфраструктуры поселения, в том числе социально-значимых объектов;
- повышение качества и надежности теплоснабжения;
- снижение аварийности систем теплоснабжения;
- снижение затрат на устранение аварий в системах теплоснабжения;
- снижение уровня потерь тепловой энергии, в том числе за счет снижения сверхнормативных утечек теплоносителя в период ликвидации аварий;
- снижение удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии;

– снижение численности ППР (при объединении котельных, выводе котельных из эксплуатации и переоборудовании котельных в ЦТП).

Объемы и источники финансирования мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению на весь период разработки схемы теплоснабжения более полно рассмотрен в Главе 12 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.

За истекший период на территории Городского округа Нальчик была реализована Инвестиционная программа Муниципального унитарного предприятия «Нальчикская теплоснабжающая компания» на 2020-2021 годы.

Вышеуказанная Инвестиционная программа нацелена на повышение эффективности работы системы теплоснабжения от котельных «Пушкина» - за счет реконструкции тепловых сетей и «9 Января» - за счет установки частотного регулирования на приводах тягодутьевого оборудования.

Величина затрат на реализацию мероприятий составила 27 595,0 тыс. руб.

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

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

Критерии определения единой теплоснабжающей организации утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 года №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Согласно п. 4 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 в проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения.

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

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

Порядок определения ЕТО

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

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

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

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

Критерии определения ЕТО

Критериями определения единой теплоснабжающей организации, согласно п. 7 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г., являются:

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

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

В случае, если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином

законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

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

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

Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с отметкой налогового органа о ее принятии.

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

В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне

деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

Обязанности ЕТО

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности, в соответствии с п. 12 ПП РФ от 08.08.2012 № 808, обязана:

– заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;
- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

Организация может утратить статус единой теплоснабжающей организации в следующих случаях:

- систематическое (три и более раза в течение 12 месяцев) неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, предусмотренных условиями договоров. Факт неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств должен быть подтвержден вступившими в законную силу решениями федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и (или) судов;
- принятие в установленном порядке решения о реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения, когда к организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, присоединяются другие реорганизованные организации, а также реорганизации в форме преобразования) или ликвидации организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации;

– принятие арбитражным судом решения о признании организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, банкротом;

– прекращение права собственности или владения источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации по основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации;

– несоответствие организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, критериям, связанным с размером собственного капитала, а также способностью в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения;

– подача организацией заявления о прекращении осуществления функций единой теплоснабжающей организации.

Внесение изменений в зоны деятельности ЕТО

Границы зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, в соответствии с п.19 ПП РФ от 08.08.2012 № 808, могут быть изменены в следующих случаях:

– подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;

– технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Реестр зон деятельности ЕТО на территории городского округа Нальчик представлен в таблице ниже.

Таблица 10.1. Реестр зон деятельности ЕТО на территории городского округа Нальчик

Код зоны деятельности ЕТО	Источник тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне ЕТО в базовый период	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, владеющие объектами на праве собственности ил ином законном основании	
			Источник	Тепловые сети
001	Котельная «Юго-Западная» Котельная «Горбольница 1» Котельная «Пушкина»	ООО «Нальчикские тепловые сети»	ООО «Нальчикские тепловые сети»	ООО «Нальчикские е тепловые

Код зоны деятельности ЕТО	Источник тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне ЕТО в базовый период	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, владеющие объектами на праве собственности ил ином законном основании	
			Источник	Тепловые сети
	Котельная «Суворова 12»			сети»
	Котельная «Пачева 16»			
	Котельная «Санаторно- лесная школа»			
	Котельная «Горный воздух»			
	Котельная «Нарт»			
	Котельная «Школа №15», п. Б.Речка			
	Котельная «Школа №16», п.Хасанья			
	Котельная «Школа №20», п. Кенже			
	Котельная «Школа №22», п. Кенже			
	Котельная «Герпегежская»			
	Котельная «Декоративные Культуры»			
	Котельная «Горбольница 2»			
	Котельная «Калюжного,1»			
	Котельная «Бабаева,127»			
	Котельная «ДК Хасанья», п.Хасанья			
	Котельная «Санаторный проезд 3а»			
	Котельная «Школа № 8»			
	Котельная «Ковтуненко 2»			
	Котельная «Тарчокова 2а»			
	Котельная «Жабоева 2»			
	Котельная «9 Января»			
	Котельная «Мусукаева 2»			
	Котельная «Искож 2»			
	Котельная «ДВТУ»			
	Котельная «Толстого 175»			
	Котельная «Мечникова 179»			
	Котельная «Ногмова 70»			
	Котельная «Ногмова 45»			
	Котельная «Ленина 75»			
	Котельная «Чернышевского 268»			
	Котельная «Электроподстанция»			
	Котельная «Мальбахова 5»			
	Котельная «Газовая 6»			
	Котельная «Газовая 5а»			
	Котельная «Идарова 125»			
	Котельная «Кабардинская 147»			
	Котельная «7 км. Прохладненского шоссе»			
	Котельная «Кадырова 24»			
	Котельная «Школа 12»			
	Котельная «Шалушкинская 1»			
	Котельная «Фурманова 6»			
	Котельная «Туриста 74»			
	Котельная «Тубдиспансер»			
	Котельная «Суворова 350»			
	Котельная «Строительный лицей»			
	Котельная «Профсоюзная 216»			
	Котельная «Меликъянца»			
	Котельная «Мазлоева 47»			

Код зоны деятельности ЕТО	Источник тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне ЕТО в базовый период	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, владеющие объектами на праве собственности ил ином законном основании	
			Источник	Тепловые сети
	Котельная «Крылова 31»			
	Котельная «Крылова-Тельмана»			
	Котельная «Калмыкова»			
	Котельная «Детский сад 59»			
	Котельная «Детский сад 36»			
	Котельная «Гипрозем»			
	Котельная «Гагарина 56»			
	Котельная «Гагарина 40»			
	Котельная «Гагарина 203»			
	Котельная «Гагарина 2»			
	Котельная «Адиюх»			
	Котельная «5 км. Прохладненского шоссе»			
	Котельная «2-й Промпроезд 3а»			
	Котельная «Профсоюзная 210»			
	Котельная «Калининградская 13»			

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

На сегодняшний день действует Постановление Местной Администрации городского округа Нальчик Кабардино-Балкарской Республики «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации на территории городского округа Нальчик» от 26.05.2022 № 988, согласно которому статус единой теплоснабжающей организации присвоен ООО «Нальчикские тепловые сети» в зоне действия территории муниципального образования городского округа Нальчик.

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

Во время актуализации проекта схемы теплоснабжения вышло Постановление «О лишении МУП «Нальчикская теплоснабжающая компания» статуса гарантирующей организации по теплоснабжению и горячему водоснабжению на территории городского округа Нальчик» представленное на рисунке 10.1.

26.05.2022 года вышло Постановление «О присвоении ООО «Новые тепловые сети» статуса единой теплоснабжающей организации, осуществляющей теплоснабжение на территории городского округа Нальчик».

05.10.2022 года вышло Постановление «О реорганизации общества с ограниченной ответственностью «Нальчикские тепловые сети» путем присоединения к нему общества с ограниченной ответственностью «Новые тепловые сети».

Заявка о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации в ГО Нальчик представлена на рисунке 10.2.



МЕСТНАЯ АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА НАЛЬЧИК КАБАРДИНО-БАЛКАРСКОЙ РЕСПУБЛИКИ
КЪЭБЭРДЕЙ-БАЛЪКЪЭР РЕСПУБЛИКЭМ ЩЫЩ НАЛШЫК КЪАЛЭ ОКРУГЫМ И ЩЫПІЭ АДМИНИСТРАЦЭ
КЪАБАРТЫ-МАЛКЪАР РЕСПУБЛИКАНЫ НАЛЬЧИК ШАХАР ОКРУГУНУ ЖЕР-ЖЕРЛИ АДМИНИСТРАЦИЯСЫ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 781

УНАФЭ № 781

БЕГИМ № 781

« 25 » АПРЕЛЯ 2022 г.

О лишении статуса гарантирующей организации по теплоснабжению и горячему водоснабжению на территории городского округа Нальчик

На основании Федерального закона от 27 июля 2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении», в целях реализации постановления Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 года №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (с изменениями и дополнениями), в связи с принятием решения о прекращении финансово-хозяйственной деятельности в рамках процедуры банкротства МУП «Нальчикская теплоснабжающая компания», принятого общим собранием кредиторов, Местная администрация городского округа Нальчик **п о с т а н о в л я е т:**

1.Признать МУП «Нальчикская теплоснабжающая компания» утратившим статус единой теплоснабжающей организации городского округа Нальчик.

2.Предложить теплоснабжающим организациям подать заявку о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации на территории городского округа Нальчик, в соответствии с порядком, установленным пунктами 5-11 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 года №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

3.Опубликовать настоящее постановление в газете «Нальчик» и разместить на официальном сайте городского округа Нальчик «admnalchik.ru» в порядке, установленном Уставом городского округа Нальчик.

4.Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на первого заместителя Главы местной администрации городского округа Нальчик А.Ю. Тонконога.

Глава местной администрации
городского округа Нальчик Т.Ахохов

Отдел документационного оборота и обращений граждан

Рисунок 10.1. Постановление о лишении статуса гарантирующей организации по теплоснабжению и горячему водоснабжению на территории городского округа Нальчик

МЕСТНАЯ АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА НАЛЬЧИК КАБАРДИНО-БАЛКАРСКОЙ РЕСПУБЛИКИ
КЪЭБЭРДЕЙ-БАЛЪКЪЭР РЕСПУБЛИКЭМ ЩЫЩ НАЛШЫК КЪАЛЭ ОКРУГЫМ И ЩЫПЭ АДМИНИСТРАЦЭ
КЪАБАРТЫ-МАЛКЪАР РЕСПУБЛИКАНЫ НАЛЬЧИК ШАХАР ОКРУГУНУ ЖЕР-ЖЕРЛИ АДМИНИСТРАЦИЯСЫ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 988

УНАФЭ № 988

БЕГИМ № 988

«26» МАЯ 2022 г.

О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации на территории городского округа Нальчик

В соответствии со статьей 16 Федерального закона от 6 октября 2003 года №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», статьями 6 и 15 Федерального закона от 27 июля 2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 года №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», постановлением Местной администрации городского округа Нальчик от 10 апреля 2014 года №650 «Об утверждении схем теплоснабжения муниципального образования городского округа Нальчик на период до 2029 года», в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей тепловой энергии, Местная администрация городского округа Нальчик **п о с т а н о в л я е т:**

1.Присвоить обществу с ограниченной ответственностью «Новые тепловые сети» статус единой теплоснабжающей организации, осуществляющей теплоснабжение на территории городского округа Нальчик.

2.Установить, что зоной деятельности единой теплоснабжающей организации является территория муниципального образования городского округа Нальчик.

3.Единой теплоснабжающей организации обеспечить бесперебойное и надежное теплоснабжение и горячее водоснабжение потребителей тепловой энергии, заключив договоры с потребителями (юридическими и физическими лицами) в пределах зоны деятельности, в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

4.Признать утратившим силу постановление Местной администраци городского округа Нальчик от 6 октября 2016 года №2112 «О присвоени статуса единой теплоснабжающей организации на территории городског округа Нальчик».

5.Опубликовать настоящее постановление в газете «Нальчик» разместить на официальном сайте городского округа Нальчик «admnalchik.ru в порядке, установленном Уставом городского округа Нальчик.

6.Настоящее постановление вступает в законную силу с 27 мая 202 года.

7.Контроль за выполнением настоящего постановления оставляю з собой.

Местная администрация городского округа Нальчик Кабардино-Балкарской Республики * Къэбэрдей-Балъкъэр Республикэм щыщ Налшык къалэ округым и щыпэ администрацэ * Къабарты-Малкъар Республиканы Нальчик шахар округуну жер-жерли администрациясы * Отдел документационного оборота и обращений граждан

Глава местной администрации
городского округа Нальчик Т.Ахохо

Рисунок 10.2. Постановление о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации на территории городского округа Нальчик

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

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа Нальчик, представлен в таблице 10.2.

Таблица 10.2. Реестр систем теплоснабжения городского округа Нальчик

Наименование источника	Система теплоснабжения	Наименование теплоснабжающей организации
Котельная «Юго-Западная»	1 отопительный район	ООО "Нальчикские тепловые сети"
Котельная «Горбольница 1»		
Котельная «Пушкина»		
Котельная «Суворова 12»		
Котельная «Пачева 16»		
Котельная «Санаторно- лесная школа»		
Котельная «Горный воздух»		
Котельная «Нарт»		
Котельная «Школа №15», п. Б.Речка		
Котельная «Школа №16», п.Хасанья		
Котельная «Школа №20», п. Кенже		
Котельная «Школа №22», п. Кенже		
Котельная «Герпегежская»		
Котельная «Декоративные Культуры»		
Котельная «Горбольница 2»		
Котельная «Калюжного,1»		
Котельная «Бабаева,127»		
Котельная «ДК Хасанья», п.Хасанья		
Котельная «Санаторный проезд 3а»		
Котельная «Школа № 8»		
Котельная «Ковтуненко 2»		
Котельная «Тарчокова 2а»		
Котельная «Жабоева 2»		
Котельная «9 Января»	2 отопительный район	
Котельная «Мусукаева 2»		
Котельная «Искож 2»		
Котельная «ДВТУ»		
Котельная «Толстого 175»		
Котельная «Мечникова 179»		
Котельная «Ногмова 70»		
Котельная «Ногмова 45»		
Котельная «Ленина 75»		
Котельная «Чернышевского 268»		
Котельная «Электроподстанция»		
Котельная «Мальбахова 5»		
Котельная «Газовая 6»		
Котельная «Газовая 5а»		
Котельная «Идарова 125»		

Наименование источника	Система теплоснабжения	Наименование теплоснабжающей организации
Котельная «Кабардинская 147»		
Котельная «7 км. Прохладненского шоссе»		
Котельная «Кадырова 24»		
Котельная «Школа 12»	3 отопительный район	
Котельная «Шалушкинская 1»		
Котельная «Фурманова 6»		
Котельная «Туриста 74»		
Котельная «Тубдиспансер»		
Котельная «Суворова 350»		
Котельная «Строительный лицей»		
Котельная «Профсоюзная 216»		
Котельная «Меликъянца»		
Котельная «Мазлоева 47»		
Котельная «Крылова 31»		
Котельная «Крылова-Тельмана»		
Котельная «Калмыкова»		
Котельная «Детский сад 59»		
Котельная «Детский сад 36»		
Котельная «Гипрозем»		
Котельная «Гагарина 56»		
Котельная «Гагарина 40»		
Котельная «Гагарина 203»		
Котельная «Гагарина 2»		
Котельная «Адиюх»		
Котельная «5 км. Прохладненского шоссе»		
Котельная «2-й Промпроезд 3а»		
Котельная «Профсоюзная 210»		
Котельная «Калиниградская 13»		

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

В рамках разработки настоящей Схемы теплоснабжения рассмотрено 2 сценария развития систем централизованного теплоснабжения на территории Городского округа Нальчик:

Сценарий 1: Децентрализация системы теплоснабжения в Центральном районе г. Нальчик и сохранение остальной части существующей системы теплоснабжения.

В рамках сценария предлагается частичное переключение потребителей от котельной «9 Января», расположенных в Центральном районе на новые блочно-модульные котельные; в остальной части продолжается эксплуатация системы централизованного теплоснабжения и ее поддержание в работоспособном состоянии за счет выполнения мероприятий по текущему ремонту оборудования котельных и тепловых сетей;

Сценарий 2 Децентрализация систем централизованного теплоснабжения.

В рамках сценария предлагаются мероприятия по строительству большего количества блочно-модульных котельных, включая предусмотренные Сценарием 1, в результате чего станет возможным полная децентрализация котельной «9 Января» и частичная – котельной «Юго-Западная».

Подробно сценарии развития систем централизованного теплоснабжения на территории Городского округа Нальчик (включая описание переключения, вывода и строительства новых источников теплоснабжения) представлены в Главе 5 Обосновывающих материалов «Мастер-план развития системы теплоснабжения» к настоящей Схеме теплоснабжения.

Влияние данных переключений на развитие систем централизованного теплоснабжения муниципального образования рассмотрено в Главе 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» и Главе 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей» Обосновывающих материалов.

РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

В настоящее время, бесхозяйные тепловые сети на территории МО ГО Нальчик отсутствуют.

Решение по выбору организации, уполномоченной на эксплуатацию бесхозяйных тепловых сетей в случае их выявления, регламентировано статьей 15, пункт 6 Федерального закона "О теплоснабжении" от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ.

В случае выявления тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации орган местного самоуправления до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

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

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

В рассматриваемый период до 2030 года все существующие и перспективные источники тепловой энергии в МО ГО Нальчик обеспечены основным топливом – природным газом.

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблемы организации газоснабжения источников тепловой энергии на территории городского округа Нальчик отсутствуют.

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

На период актуализации схемы теплоснабжения предложения по корректировке, утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций отсутствуют.

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

Схема и программа развития электроэнергетики Кабардино-Балкарской Республики на период 2023 – 2027 гг. утверждена Указом Главы Кабардино-Балкарской Республики от 29.04.2022 г. № 48- УГ.

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

На территории МО ГО Нальчик строительство генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не планируется.

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

Действующая Схема водоснабжения и водоотведения МО ГО Нальчик на период до 2024 года утверждена в 2013 году.

Непосредственное влияние на развитие систем теплоснабжения оказывают решения, предусмотренные Схемой водоснабжения и водоотведения городского округа, в части развития систем горячего водоснабжения городского округа.

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

Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения отсутствуют.

РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа Нальчик приведены в таблицах 14.1 – 14.85.

Таблица 14.1. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Юго-Западная»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	22	21	20	19	18	17	16	15
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	157,75	157,75	157,75	157,75	157,75	157,75	157,75	157,75
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,266	0,165	0,064
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	225,02	225,02	225,02	225,02	225,02	225,02	225,02	225,02
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100
Средневзвешенный (по материальной	лет	43,00	44,00	45,00	46,00	47,00	48,00	49,00	50,00

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)									
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.2. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Горбольница 1»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	163,79	163,79	163,79	163,79	163,79	163,79	163,79	163,79
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	202,66	202,66	202,66	202,66	202,66	202,66	202,66	202,66
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	55,00	56,00	57,00	58,00	59,00	60,00	61,00	62,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.3. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Пушкина»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	11	10	9	8	7	6	5	4
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	227,80	227,80	227,80	227,80	227,80	227,80	227,80	227,80
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	53,00	54,00	55,00	56,00	57,00	58,00	59,00	60,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.4. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Суворова 12»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	182,56	182,56	182,56	182,56	182,56	182,56	182,56	182,56
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	994,75	994,75	994,75	994,75	994,75	994,75	994,75	994,75
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	49,00	50,00	51,00	52,00	53,00	54,00	55,00	56,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.5. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Пачева 16»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	13	12	11	10	9	8	7	6
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	174,79	174,79	174,79	174,79	174,79	174,79	174,79	174,79
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	346,54	346,54	346,54	346,54	346,54	346,54	346,54	346,54
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	58,00	59,00	60,00	61,00	62,00	63,00	64,00	65,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.6. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Санаторно-лесная школа»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	174,78	174,78	174,78	174,78	174,78	174,78	174,78	174,78
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	800,01	800,01	800,01	800,01	800,01	800,01	800,01	800,01
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	48,00	49,00	50,00	51,00	52,00	53,00	54,00	55,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.7. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Горный воздух»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	182,85	182,85	182,85	182,85	182,85	182,85	182,85	182,85
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	2410,47	2410,47	2410,47	2410,47	2410,47	2410,47	2410,47	2410,47
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	42,00	43,00	44,00	45,00	46,00	47,00	48,00	49,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.8. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Нарт»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	6	5	4	3	2	1	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	167,30	167,30	167,30	167,30	167,30	167,30	167,30	167,30
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	251,61	251,61	251,61	251,61	251,61	251,61	251,61	251,61
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	42,00	43,00	44,00	45,00	46,00	47,00	48,00	49,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.9. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Школа №15», п. Б.Речка

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	54,58	54,58	54,58	54,58	54,58	54,58	54,58	54,58
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	34,00	35,00	36,00	37,00	38,00	39,00	40,00	41,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.10. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Школа №16», п.Хасанья

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	158,83	158,83	158,83	158,83	158,83	158,83	158,83	158,83
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	102,07	102,07	102,07	102,07	102,07	102,07	102,07	102,07
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	43,00	44,00	45,00	46,00	47,00	48,00	49,00	50,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.11. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Школа №20», п. Кенже

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	166,35	166,35	166,35	166,35	166,35	166,35	166,35	166,35
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	496,91	496,91	496,91	496,91	496,91	496,91	496,91	496,91
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	40,00	41,00	42,00	43,00	44,00	45,00	46,00	47,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.12. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Школа №22», п. Кенже

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	181,63	181,63	181,63	181,63	181,63	181,63	181,63	181,63
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	52,91	52,91	52,91	52,91	52,91	52,91	52,91	52,91
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	46,00	47,00	48,00	49,00	50,00	51,00	52,00	53,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.13. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Герпегежская»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	173,58	173,58	173,58	173,58	173,58	173,58	173,58	173,58
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	175,56	175,56	175,56	175,56	175,56	175,56	175,56	175,56
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	35,00	36,00	37,00	38,00	39,00	40,00	41,00	42,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.14. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Декоративные Культуры»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	175,93	175,93	175,93	175,93	175,93	175,93	175,93	175,93
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	547,24	547,24	547,24	547,24	547,24	547,24	547,24	547,24
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	52,00	53,00	54,00	55,00	56,00	57,00	58,00	59,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.15. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Горбольница 2»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	160,19	160,19	160,19	160,19	160,19	160,19	160,19	160,19
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	115,96	115,96	115,96	115,96	115,96	115,96	115,96	115,96
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	27,00	28,00	29,00	30,00	31,00	32,00	33,00	34,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.16. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Калюжного,1»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	164,29	164,29	164,29	164,29	164,29	164,29	164,29	164,29
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	37,78	37,78	37,78	37,78	37,78	37,78	37,78	37,78
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	17,00	18,00	19,00	20,00	21,00	22,00	23,00	24,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.17. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Бабаева,127»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	186,72	186,72	186,72	186,72	186,72	186,72	186,72	186,72
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.18. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «ДК Хасанья», п.Хасанья

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	15,00	16,00	17,00	18,00	19,00	20,00	21,00	22,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.19. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Санаторный проезд 3а»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	165,27	165,27	165,27	165,27	165,27	165,27	165,27	165,27
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	29,98	29,98	29,98	29,98	29,98	29,98	29,98	29,98
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	14,00	15,00	16,00	17,00	18,00	19,00	20,00	21,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.20. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Школа № 8»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	164,64	164,64	164,64	164,64	164,64	164,64	164,64	164,64
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	50,82	50,82	50,82	50,82	50,82	50,82	50,82	50,82
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	12,00	13,00	14,00	15,00	16,00	17,00	18,00	19,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.21. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Ковтуненко 2»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.22. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Тарчокова 2а»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	158,69	158,69	158,69	158,69	158,69	158,69	158,69	158,69
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	42,14	42,14	42,14	42,14	42,14	42,14	42,14	42,14
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	10,00	11,00	12,00	13,00	14,00	15,00	16,00	17,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.23. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Жабоева 2»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	159,46	159,46	159,46	159,46	159,46	159,46	159,46	159,46
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.24. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «9 Января»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	45	44	43	42	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	-	-	-	-
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	162,65	162,65	162,65	162,65	-	-	-	-
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,13	1,13	1,13	1,13	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,181	0,181	0,115	0,042	-	-	-	-
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	321,50	321,50	321,50	321,50	-	-	-	-
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	-	-	-	-
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	-	-	-	-
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	-	-	-	-
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	-	-	-	-

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	31,00	32,00	33,00	34,00	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	-	-	-	-
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	-	-	-	-

Таблица 14.25. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Мусукаева 2»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	2	1	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	301,10	301,10	301,10	301,10	301,10	301,10	301,10	301,10
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	60,00	61,00	62,00	63,00	64,00	65,00	66,00	67,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.26. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Искож 2»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	1	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	173,85	173,85	173,85	173,85	173,85	173,85	173,85	173,85
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	51,00	52,00	53,00	54,00	55,00	56,00	57,00	58,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.27. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «ДВТУ»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	2	1	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	171,01	171,01	171,01	171,01	171,01	171,01	171,01	171,01
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	320,48	320,48	320,48	320,48	320,48	320,48	320,48	320,48
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	45,00	46,00	47,00	48,00	49,00	50,00	51,00	52,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.28. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Толстого 175»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	5	4	3	2	1	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	165,84	165,84	165,84	165,84	165,84	165,84	165,84	165,84
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	237,91	237,91	237,91	237,91	237,91	237,91	237,91	237,91
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	47,00	48,00	49,00	50,00	51,00	52,00	53,00	54,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.29. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Мечникова 179»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	426,70	426,70	426,70	426,70	426,70	426,70	426,70	426,70
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	65,00	66,00	67,00	68,00	69,00	70,00	71,00	72,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.30. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Ногмова 70»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	1	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	173,85	173,85	173,85	173,85	173,85	173,85	173,85	173,85
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	228,12	228,12	228,12	228,12	228,12	228,12	228,12	228,12
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	61,00	62,00	63,00	64,00	65,00	66,00	67,00	68,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.31. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Ногмова 45»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	174,43	174,43	174,43	174,43	174,43	174,43	174,43	174,43
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	274,54	274,54	274,54	274,54	274,54	274,54	274,54	274,54
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	56,00	57,00	58,00	59,00	60,00	61,00	62,00	63,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.32. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Ленина 75»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	3	2	1	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	174,33	174,33	174,33	174,33	174,33	174,33	174,33	174,33
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	235,30	235,30	235,30	235,30	235,30	235,30	235,30	235,30
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	61,00	62,00	63,00	64,00	65,00	66,00	67,00	68,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.33. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Чернышевского 268»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	160,01	160,01	160,01	160,01	160,01	160,01	160,01	160,01
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	154,87	154,87	154,87	154,87	154,87	154,87	154,87	154,87
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	33,00	34,00	35,00	36,00	37,00	38,00	39,00	40,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.34. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Электроподстанция»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	160	160	160	160	160	160	160	160
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	252,41	252,41	252,41	252,41	252,41	252,41	252,41	252,41
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	15,00	16,00	17,00	18,00	19,00	20,00	21,00	22,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.35. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Мальбахова 5»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	161,93	161,93	161,93	161,93	161,93	161,93	161,93	161,93
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	73,19	73,19	73,19	73,19	73,19	73,19	73,19	73,19
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	16,00	17,00	18,00	19,00	20,00	21,00	22,00	23,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.36. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Газовая 6»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	83,59	83,59	83,59	83,59	83,59	83,59	83,59	83,59
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	15,00	16,00	17,00	18,00	19,00	20,00	21,00	22,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.37. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Газовая 5а»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	161,98	161,98	161,98	161,98	161,98	161,98	161,98	161,98
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.38. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Идарова 125»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	157,21	157,21	157,21	157,21	157,21	157,21	157,21	157,21
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	67,57	67,57	67,57	67,57	67,57	67,57	67,57	67,57
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	16,00	17,00	18,00	19,00	20,00	21,00	22,00	23,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.39. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Кабардинская 147»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	186,89	186,89	186,89	186,89	186,89	186,89	186,89	186,89
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	55,88	55,88	55,88	55,88	55,88	55,88	55,88	55,88
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	15,00	16,00	17,00	18,00	19,00	20,00	21,00	22,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.40. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «7 км. Прохладненского шоссе»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	29,00	30,00	31,00	32,00	33,00	34,00	35,00	36,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.41. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Кадырова 24»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	160,12	160,12	160,12	160,12	160,12	160,12	160,12	160,12
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.42. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Школа 12»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	176,22	176,22	176,22	176,22	176,22	176,22	176,22	176,22
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	364,75	364,75	364,75	364,75	364,75	364,75	364,75	364,75
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	46,00	47,00	48,00	49,00	50,00	51,00	52,00	53,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.43. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Шалушкинская 1»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.44. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Фурманова 6»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	160,11	160,11	160,11	160,11	160,11	160,11	160,11	160,11
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	63,59	63,59	63,59	63,59	63,59	63,59	63,59	63,59
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	16,00	17,00	18,00	19,00	20,00	21,00	22,00	23,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.45. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Туриста 74»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	163,27	163,27	163,27	163,27	163,27	163,27	163,27	163,27
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	47,58	47,58	47,58	47,58	47,58	47,58	47,58	47,58
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	18,00	19,00	20,00	21,00	22,00	23,00	24,00	25,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.46. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Тубдиспансер»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	3	2	1	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	164,53	164,53	164,53	164,53	164,53	164,53	164,53	164,53
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	228,41	228,41	228,41	228,41	228,41	228,41	228,41	228,41
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	53,00	54,00	55,00	56,00	57,00	58,00	59,00	60,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.47. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Суворова 350»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	94,50	94,50	94,50	94,50	94,50	94,50	94,50	94,50
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	16,00	17,00	18,00	19,00	20,00	21,00	22,00	23,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.48. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Строительный лицей»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	160,81	160,81	160,81	160,81	160,81	160,81	160,81	160,81
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	133,30	133,30	133,30	133,30	133,30	133,30	133,30	133,30
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	32,00	33,00	34,00	35,00	36,00	37,00	38,00	39,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.49. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Профсоюзная 216»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	160,93	160,93	160,93	160,93	160,93	160,93	160,93	160,93
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	63,77	63,77	63,77	63,77	63,77	63,77	63,77	63,77
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	50,00	51,00	52,00	53,00	54,00	55,00	56,00	57,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.50. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Меликъянца»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	2	1	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	116,32	116,32	116,32	116,32	116,32	116,32	116,32	116,32
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	20,00	21,00	22,00	23,00	24,00	25,00	26,00	27,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.51. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Мазлоева 47»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	160,42	160,42	160,42	160,42	160,42	160,42	160,42	160,42
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	289,25	289,25	289,25	289,25	289,25	289,25	289,25	289,25
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	36,00	37,00	38,00	39,00	40,00	41,00	42,00	43,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.52. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Крылова 31»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	174,02	174,02	174,02	174,02	174,02	174,02	174,02	174,02
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	348,73	348,73	348,73	348,73	348,73	348,73	348,73	348,73
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	59,00	60,00	61,00	62,00	63,00	64,00	65,00	66,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.53. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Крылова-Тельмана»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	1	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	174,60	174,60	174,60	174,60	174,60	174,60	174,60	174,60
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	209,78	209,78	209,78	209,78	209,78	209,78	209,78	209,78
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	48,00	49,00	50,00	51,00	52,00	53,00	54,00	55,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.54. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Калмыкова»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	5	4	3	2	1	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	172,45	172,45	172,45	172,45	172,45	172,45	172,45	172,45
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	104,36	104,36	104,36	104,36	104,36	104,36	104,36	104,36
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	51,00	52,00	53,00	54,00	55,00	56,00	57,00	58,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.55. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Детский сад 59»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	16,84	16,84	16,84	16,84	16,84	16,84	16,84	16,84
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	143,73	143,73	143,73	143,73	143,73	143,73	143,73	143,73
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	15,00	16,00	17,00	18,00	19,00	20,00	21,00	22,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.56. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Детский сад 36»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	161,44	161,44	161,44	161,44	161,44	161,44	161,44	161,44
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	122,35	122,35	122,35	122,35	122,35	122,35	122,35	122,35
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	15,00	16,00	17,00	18,00	19,00	20,00	21,00	22,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.57. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Гипрозем»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	2	1	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	174,86	174,86	174,86	174,86	174,86	174,86	174,86	174,86
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	277,38	277,38	277,38	277,38	277,38	277,38	277,38	277,38
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	45,00	46,00	47,00	48,00	49,00	50,00	51,00	52,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.58. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Гагарина 56»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	176,05	176,05	176,05	176,05	176,05	176,05	176,05	176,05
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	138,40	138,40	138,40	138,40	138,40	138,40	138,40	138,40
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	49,00	50,00	51,00	52,00	53,00	54,00	55,00	56,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.59. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Гагарина 40»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	176,46	176,46	176,46	176,46	176,46	176,46	176,46	176,46
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	221,41	221,41	221,41	221,41	221,41	221,41	221,41	221,41
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	62,00	64,00	62,00	65,00	62,00	66,00	62,00	67,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.60. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Гагарина 203»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	174,72	174,72	174,72	174,72	174,72	174,72	174,72	174,72
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	249,34	249,34	249,34	249,34	249,34	249,34	249,34	249,34
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	63,00	64,00	65,00	66,00	67,00	68,00	69,00	70,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.61. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Гагарина 2»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	174,41	174,41	174,41	174,41	174,41	174,41	174,41	174,41
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	250,79	250,79	250,79	250,79	250,79	250,79	250,79	250,79
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	62,00	63,00	64,00	65,00	66,00	67,00	68,00	69,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.62. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Адиюх»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	174,57	174,57	174,57	174,57	174,57	174,57	174,57	174,57
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	295,60	295,60	295,60	295,60	295,60	295,60	295,60	295,60
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	24,00	25,00	26,00	27,00	28,00	29,00	30,00	31,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.63. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «5 км. Прохладненского шоссе»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	161,43	161,43	161,43	161,43	161,43	161,43	161,43	161,43
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	1521,66	1521,66	1521,66	1521,66	1521,66	1521,66	1521,66	1521,66
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	12,00	13,00	14,00	15,00	16,00	17,00	18,00	19,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.64. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «2-й Промпроезд 3а»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	160,28	160,28	160,28	160,28	160,28	160,28	160,28	160,28
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	215,02	215,02	215,02	215,02	215,02	215,02	215,02	215,02
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	15,00	16,00	17,00	18,00	19,00	20,00	21,00	22,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.65. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Профсоюзная 210»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.66. Индикаторы развития системы теплоснабжения от БМК Площадь Коммунаров 26

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	-	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	-	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	-	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	-	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	-	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	-	65,99	65,99	65,99	65,99	65,99	65,99	65,99
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	-	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	-	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	32,00	33,00	34,00	35,00	36,00	37,00	38,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	-	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	-	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.67. Индикаторы развития системы теплоснабжения от БМК Пятигорская 70

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	-	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	-	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	-	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	-	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	-	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	-	65,58	65,58	65,58	65,58	65,58	65,58	65,58
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	-	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	-	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	32,00	33,00	34,00	35,00	36,00	37,00	38,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	-	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	-	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.68. Индикаторы развития системы теплоснабжения от БМК Шогенцукова 31а

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	-	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	-	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	-	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	-	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	-	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	-	74,90	74,90	74,90	74,90	74,90	74,90	74,90
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	-	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	-	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	54,00	55,00	56,00	57,00	58,00	59,00	60,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	-	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	-	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.69. Индикаторы развития системы теплоснабжения от БМК Шогенцукова 42

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	-	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	-	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	-	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	-	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	-	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	-	86,84	86,84	86,84	86,84	86,84	86,84	86,84
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	-	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	-	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	32,00	33,00	34,00	35,00	36,00	37,00	38,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	-	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	-	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.70. Индикаторы развития системы теплоснабжения от БМК Нахушева 93 (круглогодичная)

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	-	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	-	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	-	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	-	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	-	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	-	151,40	151,40	151,40	151,40	151,40	151,40	151,40
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	-	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	-	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	32,00	33,00	34,00	35,00	36,00	37,00	38,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	-	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	-	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.71. Индикаторы развития системы теплоснабжения от БМК Нахушева 93 (сезонная)

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	-	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	-	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	-	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	-	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	-	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	-	212,92	212,92	212,92	212,92	212,92	212,92	212,92
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	-	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	-	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	0	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	32,00	33,00	34,00	35,00	36,00	37,00	38,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	-	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	-	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.72. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельной «Ипподром»

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	-	-	-	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	-	-	-	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	-	-	-	167,51	167,51	167,51	167,51	167,51
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	-	-	-	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	-	-	-	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	-	-	-	146,42	146,42	146,42	146,42	146,42
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	-	-	-	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	-	-	-	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-	-	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	34,00	35,00	36,00	37,00	38,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	-	-	-	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	-	-	-	0	0	0	0	0

Таблица 14.73. Индикаторы развития системы теплоснабжения от БМК Идарова 158

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	-	-	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	-	-	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	-	-	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	-	-	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	-	-	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	-	-	106,88	106,88	106,88	106,88	106,88	106,88
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	-	-	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	-	-	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	33,00	34,00	35,00	36,00	37,00	38,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	-	-	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	-	-	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.74. Индикаторы развития системы теплоснабжения от БМК Осетинская 127

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	-	-	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	-	-	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	-	-	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	-	-	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	-	-	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	-	-	56,95	56,95	56,95	56,95	56,95	56,95
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	-	-	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	-	-	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	63,00	64,00	65,00	66,00	67,00	68,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	-	-	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	-	-	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.75. Индикаторы развития системы теплоснабжения от БМК Северная 21

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	-	-	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	-	-	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	-	-	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	-	-	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	-	-	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	-	-	82,99	82,99	82,99	82,99	82,99	82,99
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	-	-	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	-	-	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	33,00	34,00	35,00	36,00	37,00	38,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	-	-	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	-	-	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.76. Индикаторы развития системы теплоснабжения от БМК Гагарина 10

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	-	-	-	-	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	-	-	-	-	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	-	-	-	-	157,36	157,36	157,36	157,36
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	-	-	-	-	1,80	1,80	1,80	1,80
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	-	-	-	-	0,424	0,424	0,424	0,424
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	-	-	-	-	111,57	111,57	111,57	111,57
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	-	-	-	-	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	-	-	-	-	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	35,00	36,00	37,00	38,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	-	-	-	-	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	-	-	-	-	0	0	0	0

Таблица 14.77. Индикаторы развития системы теплоснабжения от БМК Северная 4а

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	-	-	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	-	-	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	-	-	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	-	-	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	-	-	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	-	-	74,31	74,31	74,31	74,31	74,31	74,31
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	-	-	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	-	-	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-	0	0	0	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	33,00	34,00	35,00	36,00	37,00	38,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	-	-	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	-	-	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.78. Индикаторы развития системы теплоснабжения от БМК Кулиева 6б

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	-	-	-	-	-	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	-	-	-	-	-	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	-	-	-	-	-	157,36	157,36	157,36
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	-	-	-	-	-	1,75	1,75	1,75
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	-	-	-	-	-	0,416	0,416	0,416
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	-	-	-	-	-	114,13	114,13	114,13
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	-	-	-	-	-	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	-	-	-	-	-	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-	-	-	-	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	48,00	49,00	50,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	-	-	-	-	-	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	0	0	0

Таблица 14.79. Индикаторы развития системы теплоснабжения от БМК Тарчокова 50

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	-	-	-	-	-	-	-	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	-	-	-	-	-	-	-	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	157,36
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	-	-	-	-	-	-	-	1,28
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	-	-	-	-	-	-	-	0,491
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	156,05
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	-	-	-	-	-	-	-	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	-	-	-	-	-	-	-	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-	-	-	-	-	-	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	-	50,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	-	-	-	-	-	-	-	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	0

Таблица 14.80. Индикаторы развития системы теплоснабжения от БМК Байсултанова 23

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	-	-	-	-	-	-	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	-	-	-	-	-	-	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	-	-	-	-	-	-	157,36	157,36
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	-	-	-	-	-	-	1,12	1,12
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	-	-	-	-	-	-	0,418	0,418
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	178,18	178,18
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	-	-	-	-	-	-	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	-	-	-	-	-	-	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-	-	-	-	-	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	49,00	50,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	-	-	-	-	-	-	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	0	0

Таблица 14.81. Индикаторы развития системы теплоснабжения от БМК Ватутина 3

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	-	-	-	-	-	-	-	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	-	-	-	-	-	-	-	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	157,36
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	-	-	-	-	-	-	-	1,68
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	-	-	-	-	-	-	-	0,449
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	119,61
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	-	-	-	-	-	-	-	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	-	-	-	-	-	-	-	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-	-	-	-	-	-	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	-	50,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	-	-	-	-	-	-	-	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	0

Таблица 14.82. Индикаторы развития системы теплоснабжения от БМК Кулиева 18

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	-	-	-	-	-	-	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	-	-	-	-	-	-	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	-	-	-	-	-	-	157,36	157,36
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	-	-	-	-	-	-	1,76	1,76
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	-	-	-	-	-	-	0,418	0,418
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	114,13	114,13
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	-	-	-	-	-	-	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	-	-	-	-	-	-	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-	-	-	-	-	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	49,00	50,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	-	-	-	-	-	-	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	0	0

Таблица 14.83. Индикаторы развития системы теплоснабжения от БМК Тарчокова 12

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	-	-	-	-	-	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	-	-	-	-	-	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	-	-	-	-	-	157,36	157,36	157,36
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	-	-	-	-	-	1,44	1,44	1,44
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	-	-	-	-	-	0,415	0,415	0,415
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	-	-	-	-	-	138,66	138,66	138,66
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	-	-	-	-	-	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	-	-	-	-	-	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-	-	-	-	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	48,00	49,00	50,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	-	-	-	-	-	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	0	0	0

Таблица 14.84. Индикаторы развития системы теплоснабжения от БМК Стадион Спартак

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	-	-	-	-	-	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	-	-	-	-	-	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	-	-	-	-	-	157,36	157,36	157,36
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	-	-	-	-	-	0,74	0,74	0,74
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	-	-	-	-	-	0,431	0,431	0,431
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	-	-	-	-	-	269,01	269,01	269,01
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	-	-	-	-	-	0	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	-	-	-	-	-	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-	-	-	-	0	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	100	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	48,00	49,00	50,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	-	-	-	-	-	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	0	0	0

Таблица 14.85. Индикаторы развития системы теплоснабжения от БМК Хуранова 4

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	-	-	-	-	-	-	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	-	-	-	-	-	-	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	-	-	-	-	-	-	157,36	157,36
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	-	-	-	-	-	-	0,75	0,75
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	-	-	-	-	-	-	0,415	0,415
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	266,86	266,86
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	-	-	-	-	-	-	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВтч	-	-	-	-	-	-	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-	-	-	-	-	0	0
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	100	100

Наименование показателя	ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	49,00	50,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	-	-	-	-	-	-	0,00%	0,00%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	0	0

РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

На территории Городского округа Нальчик на момент актуализации настоящей Схемы теплоснабжения функционирует 65 источников тепловой энергии с присоединенными тепловыми сетями. Формирование тарифа на тепловую энергию производится для муниципального образования в целом, дифференциация тарифа по зонам действия источников тепловой энергии отсутствует.

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения представлены в таблицах 4.3, 4.4.

Подробное описание расчета тарифно-балансовых моделей теплоснабжения потребителей представлено в п. 12.4 Главы 12 Обосновывающих материалов к настоящей Схеме теплоснабжения.

Относительный рост тарифа за расчетный период схемы теплоснабжения относительно 2021 года для потребителей в зоне деятельности источников ООО «Нальчикские Тепловые Сети» составит:

– реализация сценария 1: 217,2%
– реализация сценария 2: 221,3%
– без реализации мероприятий (с учетом индексов-дефляторов): 153,1%

Графики изменения тарифа на теплоснабжение потребителей представлены на рисунках 15.1, 15.2.

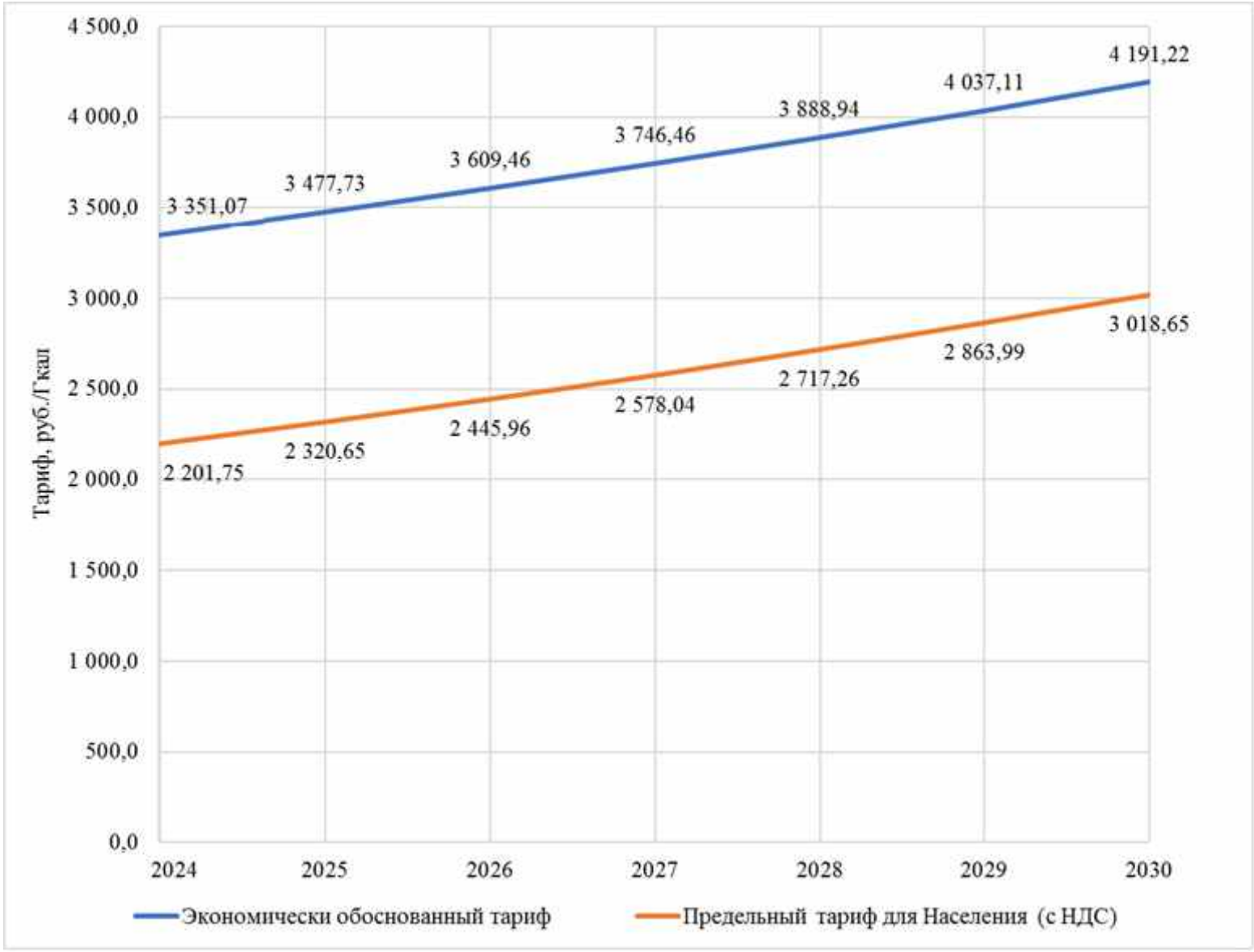


Рисунок 15.1. Результаты расчета ценовых последствий для потребителей при реализации мероприятий по сценарию 1

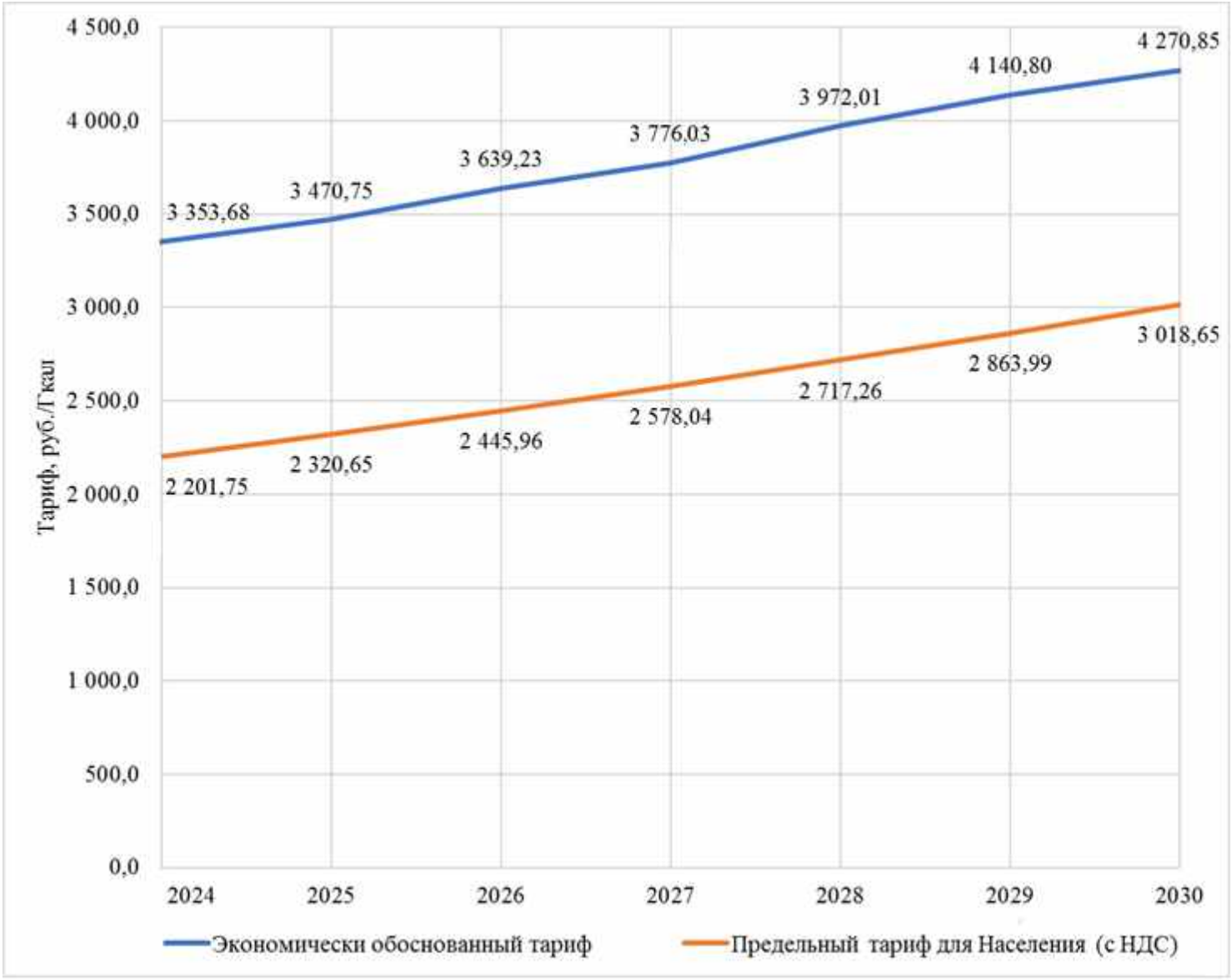


Рисунок 15.2. Результаты расчета ценовых последствий для потребителей при реализации мероприятий по сценарию 2

РАЗДЕЛ 16. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

16.1. Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории поселения, городского округа, города федерального значения

Валовые и максимальные разовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух получены путем анализа и обработки предоставленных теплоснабжающими организациями данных при помощи УПРЗА «Эколог». На основе результатов проведенного анализа, сформирована таблица, представленная ниже, с описанием рассматриваемых выбросов на каждом источнике по состоянию на базовый год схемы теплоснабжения (существующее положение).

Таблица 16.1. Характеристики валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, существующее положение

№ ист.	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)
1	котельная "Бабаева, 127", пос. Белая речка	7	0,20	0,53	17,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,0120654	0,016596
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0037124	0,005106
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,0519118	0,080798
	Бенз/а/пирен			0,0000007	0,000001
2	котельная "Герпегежская", с. Хасанья	38	0,80	10,56	21,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,1985606	0,409656
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0610956	0,126048
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,5424199	1,689030
	Бенз/а/пирен			0,0000003	7,993200E-07
3	котельная "Голубые ели", Долинск	12	0,50	3,53	18,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,0174996	0,045106
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0053845	0,013879
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,0684230	0,212886
	Бенз/а/пирен			2,3700000E-09	7,360000E-09
4	котельная "Горбольница №1", ДТ№1	22	0,80	10,05	20,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)

№ ист.	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,3259682	0,519041
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,1002979	0,159705
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,9237960	2,171610
	Бенз/а/пирен			0,0000004	8,784300E-07
5	котельная "Горбольница №1", ДТ№2	12	0,40	2,26	18,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,0412741	0,161002
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0126997	0,049539
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,1455323	0,681472
	Бенз/а/пирен			1,7780000E-08	8,319000E-08
6	котельная "Горбольница №2"	36	0,80	11,56	23,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,1761306	0,300766
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0541940	0,092543
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,4678268	1,085805
	Бенз/а/пирен			9,9620000E-08	2,310300E-07
7	котельная "Горный воздух"	30	0,63	6,23	20,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,0955550	0,214845
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0294015	0,066106
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,2505969	0,772128
	Бенз/а/пирен			7,2270000E-08	2,225000E-07
8	котельная "Декоративные культуры"	27	0,50	3,73	19,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,0327167	0,081780
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0100667	0,025163
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,0995494	0,310230
	Бенз/а/пирен			1,2540000E-08	3,904000E-08
9	котельная "ДК с. Хасанья"	30	0,30	1,63	23,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,0167788	0,031052
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0051627	0,009554
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,0725937	0,151668
	Бенз/а/пирен			1,8300000E-09	3,800000E-09
10	котельная "Жабоева, 1"	8	0,35	1,64	17,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,0278704	0,037411
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0085755	0,011511
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,1158192	0,180141
	Бенз/а/пирен			4,2000000E-10	6,600000E-10
11	котельная "Калюжного, 1"	11	0,20	0,57	18,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,0059998	0,016487
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0018461	0,005073
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись;			0,0258249	0,080412

№ ист.	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)
	угарный газ)				
	Бенз/а/пирен			2,2000000E-10	7,000000E-10
12	котельная "Ковтуненко, 2", ДТ№1-3	10	0,15	0,32	18,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,0152127	0,020658
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0046808	0,006356
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,0642858	0,100004
	Бенз/а/пирен			4,0800000E-09	6,360000E-09
13	котельная "Нарт"	38	1,20	26,01	23,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			1,1269517	0,601727
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,3698313	0,258515
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			6,6664980	10,368576
	Бенз/а/пирен			0,0000017	0,000003
14	котельная "Пачева, 16", ДТ№1	12	0,40	2,39	19,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,1007130	0,484354
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0307953	0,148953
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			2,5018328	15,608016
	Бенз/а/пирен			0,0000001	8,600000E-07
15	котельная "Пачева, 16", ДТ№2	32	0,80	11,06	22,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,7105685	4,587710
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,2186365	1,411603
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			1,8763746	15,617668
	Бенз/а/пирен			9,9090000E-08	8,241600E-07
16	котельная "Пачева, 16", ДТ№3	30	2,00	72,26	23,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,3332794	2,468291
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,1025475	0,759474
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,9406864	8,797089
	Бенз/а/пирен			2,7420000E-08	2,562300E-07
17	котельная "Пушкина"	32,2	1,50	37,11	21,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,7254960	0,555846
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,2232267	0,179512
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			1,1254956	1,759412
	Бенз/а/пирен			0,0000021	0,000003
18	котельная "Санаторно-лесная школа"	36	0,80	11,06	22,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,4475778	0,679068
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,1377162	0,208944
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			1,1950060	2,792070
	Бенз/а/пирен			9,2840000E-08	2,167200E-07
19	котельная "Санаторный проезд, 3а",	15	0,20	0,60	19,00

№ ист.	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)
	ДТ№1-3				
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,0433282	0,075267
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0133318	0,023159
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,1727982	0,358488
	Бенз/а/пирен			2,8500000E-09	5,920000E-09
20	котельная "Суворова, 12"	20	0,80	10,05	20,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,0989427	0,231898
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0304439	0,071353
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,5073984	1,189215
	Бенз/а/пирен			0,0000001	2,681700E-07
21	котельная "Тарчокова, 2а"	12	0,30	1,27	18,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,0210191	0,053314
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0064674	0,016404
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,0805564	0,250666
	Бенз/а/пирен			1,1800000E-09	3,680000E-09
22	котельная "Школа №8"	12	0,30	1,34	19,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,0176476	0,045166
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0054300	0,013897
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,0689400	0,213714
	Бенз/а/пирен			2,6600000E-09	8,240000E-09
23	котельная "Школа №15"	11	0,20	0,60	19,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,0372980	0,048198
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0114763	0,014830
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,1448430	0,227502
	Бенз/а/пирен			1,3800000E-09	2,160000E-09
24	котельная "Школа №16"	11	0,20	0,66	21,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,0478291	0,120856
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0147166	0,037186
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,1806228	0,565308
	Бенз/а/пирен			5,1400000E-09	1,608000E-08
25	котельная "Школа №20"	22	0,50	3,73	19,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,0705505	0,219502
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0217078	0,067539
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,3617972	1,125652
	Бенз/а/пирен			7,7660000E-08	2,414400E-07
26	котельная "Школа №22"	22	0,50	4,12	21,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)

№ ист.	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,0409804	0,049206
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0126094	0,015140
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,1446361	0,224986
	Бенз/а/пирен			4,5700000E-09	7,100000E-09
27	котельная "Юго-Западная"	58,6	3,40	172,50	19,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			35,4753023	37,867612
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			10,9154776	11,651573
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			35,6350860	92,396835
	Бенз/а/пирен			0,0000151	0,000039
28	котельная "Искож", ДТ№1	20,6	1,45	39,63	24,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			1,4891591	2,043610
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,4582028	0,628803
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			3,7572300	8,203860
	Бенз/а/пирен			0,0000003	7,384300E-07
29	котельная "Искож", ДТ№2	33	0,92	15,29	23,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			1,1963323	2,045275
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,3681022	0,629315
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			3,0158492	8,209894
	Бенз/а/пирен			0,0000002	6,605900E-07
30	котельная "Ленина, 75"	32	1,25	27,00	22,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,8295383	1,475315
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,2552426	0,453943
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			2,2474440	6,104637
	Бенз/а/пирен			0,0000001	3,672200E-07
31	котельная "7-км Прохладненского шоссе", ДТ№1-3	10	0,20	0,75	24,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,0177867	0,040693
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0054728	0,012521
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,0766269	0,198545
32	котельная "Газовая, 5а", ДТ№1-3	15	0,25	1,13	23,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,0087021	0,023405
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0026776	0,007202
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,0363659	0,113130
	Бенз/а/пирен			1,2500000E-09	3,900000E-09
33	котельная "Газовая, 6"	8	0,30	1,48	21,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,0048169	0,013364
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0014821	0,004112

№ ист.	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)			0,0210612	0,065494
	Бенз/а/пирен			1,0000000E-11	4,000000E-11
34	котельная "ДВТУ"	35	1,00	20,42	26,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			1,6398483	2,371887
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,8122610	1,037504
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)			5,9012640	12,836628
	Бенз/а/пирен			0,0000008	0,000002
35	котельная "Завокзальная"	45	3,60	285,01	28,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			2,5439376	2,858514
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,6289039	0,571850
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)			22,2262560	69,160608
	Бенз/а/пирен			0,0000091	0,000028
36	котельная "КОМПакт-0,1", Идарова 125	11,5	0,20	0,66	21,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,0268973	0,035209
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0082761	0,010834
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)			0,1080290	0,168076
	Бенз/а/пирен			6,4000000E-10	1,000000E-09
37	котельная "Кабардинская, 147", ДТ№1-2	6	0,15	0,41	23,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,0040776	0,011413
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0012547	0,003512
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)			0,0180278	0,056118
	Бенз/а/пирен			5,0000000E-11	1,600000E-10
38	котельная "Кадырова, 24а"	17	0,32	1,53	19,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,0539278	0,126325
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0165932	0,038869
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)			0,1831736	0,569858
	Бенз/а/пирен			7,0800000E-09	2,200000E-08
39	котельная "Мальбахова, 5"	12	0,30	1,77	25,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,0087070	0,018194
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0026791	0,005598
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)			0,0383306	0,089346
	Бенз/а/пирен			1,7800000E-09	4,140000E-09
40	котельная "Мечникова, 179"	32	0,50	5,30	27,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,4852610	0,726260
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,1493111	0,223465
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид;			1,2753900	2,967867

№ ист.	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)
	угарный газ)				
	Бенз/а/пирен			0,0000001	2,975100E-07
41	котельная "Мусукаева, 2"	31	0,90	15,90	25,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			1,6028088	1,837292
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,8008643	0,873013
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			6,2735400	11,168280
	Бенз/а/пирен			0,0000005	9,057600E-07
42	котельная "Ногмова, 45"	30	1,20	27,14	24,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			1,1806327	1,424682
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,3632716	0,438364
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			3,1195350	5,832324
	Бенз/а/пирен			0,0000002	4,562400E-07
43	котельная "Ногмова, 70"	23	1,20	24,88	22,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,8121894	1,073108
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,2499044	0,330187
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			2,0888820	4,343220
	Бенз/а/пирен			0,0000002	4,496800E-07
44	котельная "Толстого, 175"	34	1,50	44,18	25,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			1,1786090	1,859381
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,3485726	0,359519
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			6,7285440	15,707979
	Бенз/а/пирен			0,0000025	0,000006
45	котельная "Чернышевского, 268"	32,3	0,60	7,35	26,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,5754013	0,588615
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,1770466	0,181112
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			1,5821730	2,450817
	Бенз/а/пирен			6,2580000E-08	9,687000E-08
46	котельная "Электроподстанция"	11	0,30	1,48	21,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,0639231	0,148017
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0196687	0,045544
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,2117492	0,661548
	Бенз/а/пирен			4,8900000E-09	1,526000E-08
47	котельная "2 Промпроезд, 3а"	31,5	0,50	4,52	23,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,0514006	0,181383
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0158156	0,055810
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,1757970	0,820248
	Бенз/а/пирен			9,4400000E-09	4,404000E-08
48	котельная "5 км Прохладненского	18	0,20	0,60	19,00

№ ист.	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)
	шоссе, 3", ДТ№1-2				
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,0194910	0,027084
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0059972	0,008334
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,0806598	0,130366
	Бенз/а/пирен			5,2000000E-10	8,600000E-10
49	котельная "Адиюх"	32	0,63	7,48	24,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,1338420	0,285580
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0411821	0,087871
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,3929580	1,220238
	Бенз/а/пирен			4,2320000E-08	1,313000E-07
50	котельная "Гагарина, 2"	18,5	0,80	10,56	21,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,3928924	0,602219
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,1208900	0,185298
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			1,0754640	2,502522
	Бенз/а/пирен			0,0000001	2,541900E-07
51	котельная "Гагарина, 40"	21	0,60	7,35	26,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,2676839	0,427007
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0823643	0,131387
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,7859160	1,824981
	Бенз/а/пирен			5,0480000E-08	1,171500E-07
52	котельная "Гагарина, 56"	35	0,63	8,42	27,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,0461807	0,058491
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0142094	0,017997
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,1751076	0,273968
	Бенз/а/пирен			8,2000000E-10	1,280000E-09
53	котельная "Гагарина, 203"	20	1,20	23,75	21,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,4210696	0,637761
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,1295599	0,196234
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			1,1375100	2,636955
	Бенз/а/пирен			0,0000001	2,346600E-07
54	котельная "Гипрозем", ДТ№1	30	0,50	5,11	26,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,1995575	0,406933
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0614023	0,125210
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,5446260	1,689030
	Бенз/а/пирен			4,9970000E-08	1,548400E-07
55	котельная "Гипрозем", ДТ№2	42	1,00	24,35	31,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)

№ ист.	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,3991150	0,956270
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,1228046	0,294237
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			1,0892520	3,805488
	Бенз/а/пирен			0,0000001	4,255800E-07
56	котельная "Детский сад №36"	12	0,25	0,93	19,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,0081276	0,021940
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0025008	0,006751
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,0341598	0,106236
	Бенз/а/пирен			4,1000000E-10	1,260000E-09
57	котельная "Детский сад №59", ДТ№1-3	10	0,30	1,56	22,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,1612855	0,190312
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0496263	0,058558
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,5480730	0,858303
	Бенз/а/пирен			6,5400000E-09	1,023000E-08
58	котельная "Прогимназия №70", Суворова 350	21,5	0,40	2,76	22,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,1647916	0,185263
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0507051	0,057004
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,5248402	0,816388
	Бенз/а/пирен			7,6000000E-10	1,180000E-09
59	котельная "Калмыкова"	35	1,50	42,41	24,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			7,0219888	8,947647
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			2,1606119	2,753122
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			10,9821420	28,472220
	Бенз/а/пирен			0,0000033	0,000009
60	котельная "Крылова, 31"	36	0,90	17,18	27,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,3991150	0,610399
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,1228046	0,187815
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			1,0892520	2,533545
	Бенз/а/пирен			0,0000001	2,725200E-07
61	котельная "Крылова-Тельмана"	32	0,60	6,79	24,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,3682294	0,759509
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,1133014	0,233695
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			1,0203120	3,171240
	Бенз/а/пирен			0,0000001	3,164800E-07
62	котельная "Мазлоева, 47"	35	0,40	3,27	26,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,0453597	0,057356

№ ист.	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0139568	0,017648
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,1723500	0,268866
	Бенз/а/пирен			2,2200000E-09	3,460000E-09
63	котельная "Меликъянца"	33	1,50	40,64	23,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			2,7739449	3,371014
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,8535215	1,037235
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			4,9498920	11,509533
	Бенз/а/пирен			0,0000011	0,000003
64	котельная "Профсоюзная, 210/1", ДТ№1-2	12	0,20	0,57	18,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,0037207	0,010498
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0011448	0,003230
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,0165456	0,051706
	Бенз/а/пирен			1,2000000E-10	3,800000E-10
65	котельная "Профсоюзная, 216", ДТ№1	30	0,80	11,56	23,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,2541120	0,254204
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0781883	0,078217
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,6618240	1,034100
	Бенз/а/пирен			9,1110000E-08	1,422500E-07
66	котельная "Профсоюзная, 216", ДТ№2	35	0,60	6,79	24,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,2657181	0,254204
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0817594	0,078217
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,6859530	1,034100
	Бенз/а/пирен			0,0000001	1,794800E-07
67	котельная "Профсоюзная, 216", ДТ№3	25	0,60	7,35	26,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,2657181	0,254204
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0817594	0,078217
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,6859530	1,034100
	Бенз/а/пирен			0,0000001	1,921300E-07
68	котельная, Профсоюзная, 216", ДТ№4	27	0,70	9,24	24,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,2657181	0,254204
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0817594	0,078217
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,6859530	1,034100
	Бенз/а/пирен			9,3970000E-08	1,415500E-07
69	котельная "Строительный лицей"	24	0,40	3,14	25,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,1680423	0,281865
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0517053	0,086728
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись;			0,5335266	1,240920

№ ист.	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)
	угарный газ)				
	Бенз/а/пирен			2,8160000E-08	6,543000E-08
70	котельная "Тубдиспансер"	37	1,50	45,95	26,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			3,3260283	3,966984
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			1,0233933	1,220611
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			5,6737620	13,226139
	Бенз/а/пирен			0,0000009	0,000002
71	котельная "Туриста, 74б", ДТ№1-2	36	0,20	0,85	27,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,0387783	0,093571
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0119318	0,028791
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,1378800	0,428944
	Бенз/а/пирен			4,6400000E-09	1,444000E-08
72	котельная "Фурманова, 6"	25	0,50	4,52	23,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,7618051	0,721066
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,2344016	0,221866
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			1,8269100	2,833434
	Бенз/а/пирен			0,0000001	1,842800E-07
73	котельная "Шалушкинская, 1"	6	0,15	0,34	19,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,0069661	0,008871
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0021434	0,002729
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,0296442	0,043191
	Бенз/а/пирен			2,8000000E-10	4,000000E-10
74	котельная "Школа №12"	30	0,50	5,11	26,00
	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,0758454	0,171214
	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0233370	0,052681
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,2447370	0,758340
	Бенз/а/пирен			1,0580000E-08	3,274000E-08

Перспективные выбросы от существующих ИЗАВ показывают незначительный рост и сохраняются на уровнях, близких к существующему положению.

16.2. Описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения

Данные расчетов максимальных среднегодовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха в базовом году от объектов теплоснабжения приведены в таблице ниже. Графически распределение концентраций рассматриваемых веществ (объединенный результат) приведен на рисунке ниже.

Таблица 16.2. Максимальные среднегодовые концентрации вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха

№ п/п	Код вещества	Наименование вещества	ПДК, мг/куб.м.	Максимальная концентрация	
				Доли ПДК	мг/куб.м.
1	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,04	0,66	0,027
2	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,060	0,15	0,009
3	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	3,0	0,04	0,127
4	703	Бенз/а/пирен	1E-06	0,1	9,986E-08

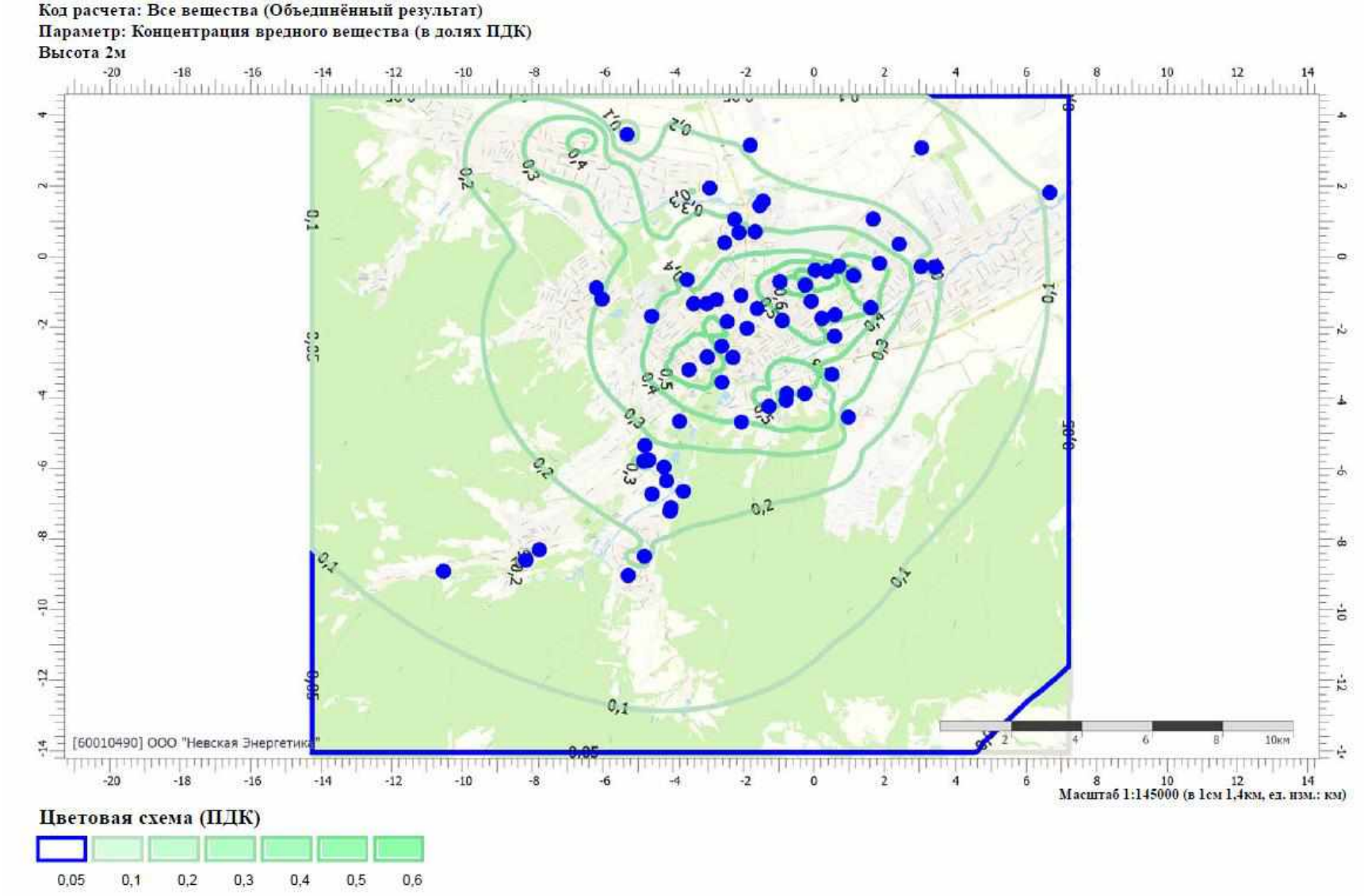


Рисунок 16.1. Среднегодовые концентрации загрязняющих веществ на территории городского округа Нальчик (объединенный результат)

На основании того факта, что сценариями развития СЦТ не предусматривается значительных изменений в структуре теплоснабжения городского округа, возможно считать, что существующий уровень загрязнения и среднегодовые концентрации вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха сохранятся.

Прогнозные расчеты возможно произвести при дальнейших актуализациях в случае наличия сведений о фоновых концентрациях на территории городского округа и проектов нового строительства и реконструкции источников теплоснабжения, содержащие информацию о дымовых трубах, характеристиках уходящих газов и системах очистки (в случае их наличия).

16.3. Описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения

Данные расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения в базовом году приведены в таблице ниже.

Таблица 16.3. Характеристики валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, существующее положение

№ п/п	Код вещества	Наименование вещества	ПДК, мг/куб.м.	Максимальная концентрация	
				Доли ПДК	мг/куб.м.
1	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,2	0,29	0,058
2	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,4	0,05	0,018
3	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5	0,07	0,354
4	703	Бенз/а/пирен	-	-	3,52E-07

На основании того факта, что сценариями развития СЦТ не предусматривается значительных изменений в структуре теплоснабжения городского округа, возможно считать, что существующий уровень загрязнения и максимально-разовые концентрации вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха сохранятся.

Прогнозные расчеты возможно произвести при дальнейших актуализациях в случае наличия сведений о фоновых концентрациях на территории городского округа и проектов нового строительства и реконструкции источников теплоснабжения, содержащие информацию о дымовых трубах, характеристиках уходящих газов и системах очистки (в случае их наличия).

16.4. Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии

Настоящей схемой теплоснабжения не предусматривается перераспределение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.

16.5. Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства

Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства настоящей схемой теплоснабжения отсутствуют.