



МЭРИЯ ГОРОДА АРГУН

УСТРАДА-ГИАЛИН МЭРИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

01.11.2025

№ 58

**Об утверждении муниципальной целевой
программы «Энергосбережение и повышение
энергетической эффективности города Аргун
Чеченской Республики на 2026-2028 гг. и
на перспективу до 2030 года»**

В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 11 февраля 2021 года № 161 «Об утверждении требований к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», руководствуясь статьей 63 Устава городского округа город Аргун, утвержденного решением Совета депутатов г. Аргун от 3 августа 2021 года № 35 и на основании статьи 7, части 6 статьи 43, статьи 47 Федерального закона от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» **п о с т а н о в л я ю:**

1. Утвердить прилагаемую муниципальную целевую программу «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности города Аргун Чеченской Республики на 2026-2028 гг. и на перспективу до 2030 года».

2. Настоящее постановление разместить на официальном сайте мэрии в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» и опубликовать в Аргунской городской газете «Аргун».

3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя мэра Эхиева И.Х.

4. Настоящее постановление вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования (обнародования).

Мэр



И.А. Масаев



Утверждаю:

Мэр городского округа Аргун

И.А. Масаев

11 2025 год

**Муниципальная целевая программа «Энергосбережение и повышение
энергетической эффективности города Аргун Чеченской Республики
на 2026 – 2028 гг. и на перспективу до 2030 года»**

2025 г.

Содержание Программы:

1. Паспорт программы.
2. Введение.
3. Анализ тенденций и проблем в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории субъекта Российской Федерации или муниципального образования.
4. Цели, задачи и приоритеты развития энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории субъекта Российской Федерации или муниципального образования.
5. Основные направления развития энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории субъекта Российской Федерации или муниципального образования.
6. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.
7. Целевые показатели включенные в муниципальную программу области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации соответствующей программы.
8. Информация об источниках финансирования мероприятий с указанием отдельно бюджетных (при их наличии) и внебюджетных (при их наличии) источников финансирования таких мероприятий.
9. Информация по муниципальному району.
10. Риски реализации Программы и меры по управлению этими рисками.
11. Механизм реализации и управления Программой Оценка эффективности программы.
12. Мероприятия Программы представлены в приложении № 1 к настоящей Программе.
13. Индикаторы для расчета общих целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности приведены в Приложении № 2 к настоящей Программе.
14. Значения целевых показателей Программы приведены в Приложении № 3 к настоящей Программе.

Паспорт Программы

<p>Наименование Программы</p>	<p>Муниципальная целевая программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности города Аргун Чеченской Республики на 2026 – 2028 гг. и на перспективу до 2030 года»</p>
<p>Основание для разработки Программы</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Закон РФ № 261-ФЗ от 23.11.2009 г. «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»; 2. Закон Чеченской Республики от 12 апреля 2013 года № 7-РЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности в Чеченской Республике»; 3. Распоряжения Правительства Чеченской Республики от 29.08.2025 №289-р «О разработке региональной целевой программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности Чеченской Республики на 2026-2028 годы и на перспективу до 2030 года»; 4. Указ Президента РФ № 889 от 04.07.2008 г. «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики»; 5. Энергетическая стратегия России на период до 2035 г. (утверждена распоряжением Правительства РФ от 9 июня 2020 года № 1523-р); 6. Постановление Правительства № 67 от 20.02.2010 г. № 67 «О внесении изменений в некоторые акты правительства Российской Федерации по вопросам определения полномочий федеральных органов исполнительной власти в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»; 7. Постановление Правительства № 161 от 11.02.2021 г. «Об утверждении требований к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации»; 8. Постановления Правительства Российской Федерации от 7 октября 2019 г. № 1289 «О требованиях к снижению государственными (муниципальными) учреждениями в сопоставимых условиях суммарного объема потребляемых ими дизельного и иного топлива, мазута, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, угля, а также объема потребляемой ими воды»; 9. Приказ Минэкономразвития РФ № 231 от 28.04.2021 г. «Об утверждении методики расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации региональных и муниципальных программ в области

	<p>энергосбережения и повышения энергетической эффективности»;</p> <p>10. Приказ Минэкономразвития РФ № 61 от 17.02.2010 г. «Об утверждении примерного перечня мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, который может быть использован в целях разработки региональных, муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»;</p> <p>11. Закон РФ № 131-ФЗ от 06.10.2003 г. «Об общих принципах организации местного самоуправления»;</p> <p>12. Указ Президента РФ № 579 от 13.05.2010 «Об оценке эффективности деятельности органов исполнительной власти субъектов РФ и органов МСУ городских округов и муниципальных районов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности» Федеральный закон «Об энергосбережении» от 03.04.1996 № 28-ФЗ.</p>
Муниципальный заказчик Программы	Мэрия города Аргун
Разработчик Программы	Мэрия города Аргун
Цели Программы	<ul style="list-style-type: none"> - повышение энергетической эффективности при передаче и потреблении энергетических ресурсов в муниципальном городском округе за счет снижения за период реализации Программы удельных показателей энергоемкости и энергопотребления предприятий и организаций, создание условий для перевода экономики муниципального образования на энергосберегающий путь развития. - обеспечение устойчивого и надежного снабжения потребителей ТЭР и воды; - снижение потерь при транспортировке и передаче ТЭР и воды; - снижение энергоемкости потребления ресурсов.
Задачи Программы	<ul style="list-style-type: none"> - снижение удельных величин потребления топливно-энергетических ресурсов (тепловой энергии, электроэнергии, природного газа и воды) в бюджетных учреждениях; - снижение удельных величин потребления топливно-энергетических ресурсов (электроэнергии, природного газа и воды) в жилищном комплексе; - сокращение потерь топливно-энергетических ресурсов; - снижение финансовой нагрузки на бюджет.
Сроки реализации Программы	2026-2028гг. и на перспективу до 2030 года.

<p>Объемы и источники финансирования первого этапа Программы</p>	<p>Общий объем финансирования, необходимый для реализации настоящей Программы оценивается в 11 893,1 тыс. руб. из них:</p> <ul style="list-style-type: none"> - средства местного бюджета 6 271,8 тыс. руб., в том числе: 2026 год — 6 271,8 тыс. руб. 2027 год — 0,0 тыс. руб. 2028 год — 0,0 тыс. руб. 2029-2030 гг. — 0,0 тыс. руб. - внебюджетные источники 5 621,3 тыс. руб., в том числе: 2026 год — 3 571,1 тыс. руб. 2027 год — 1 785,6 тыс. руб. 2028 год — 264,6 тыс. руб. 2029-2030 гг. — 0,0 тыс. руб. <p>Источниками финансирования мероприятий, в отношении которых не определены объемы затрат в Программе, являются средства определенные в рамках:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Регионального краткосрочного плана реализации муниципальной программы «Капитальный ремонт общего имущества в многоквартирных домах, расположенных на территории г. Аргун Чеченской Республики, на 2014-2043гг.» - Программы «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования городского округа города Аргун Чеченской Республики на период до 2035 года»
<p>Ожидаемые конечные результаты реализации Программы</p>	<ul style="list-style-type: none"> - уменьшение удельного потребления тепловой и электрической энергии в расчете на 1 кв.м общей площади; - уменьшение удельного потребления природного газа в расчете на 1 человека; - уменьшение удельного потребления холодной воды в расчете на 1 человека; - экономия газа в натуральном выражении – 318,9 тыс.м³; 368,0 т.у.т.; - экономия холодной воды в натуральном выражении – 167,9 тыс.м³; - экономия электрической энергии в натуральном выражении – 356,7 тыс. кВт*ч; 115,93 т.у.т.; - экономия тепловой энергии в натуральном выражении – 1434,8 Гкал; 0 т.у.т.; - экономия моторного топлива в натуральном выражении – 4,33 тонн; 6,4 т.у.т.
<p>Ответственные лица для контактов</p>	<p>Юсупов М.С., Начальник отдела строительства и ЖКХ</p>

Введение

Программа разработана в соответствии с:

- Федеральным Законом РФ № 261-ФЗ от 23.11.2009 г. «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Указом Президента РФ № 579 от 13.05.2010 г. «Об оценке эффективности деятельности органов исполнительной власти субъектов РФ и органов МСУ городских округов и муниципальных районов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»;
- Указом Президента РФ № 889 от 04.07.2008 г. «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики»;
- Энергетической стратегией России на период до 2035 г.
- Постановлением Правительства № 67 от 20.02.2010 г. «О внесении изменений в некоторые акты правительства Российской Федерации по вопросам определения полномочий федеральных органов исполнительной власти в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»;
- Постановлением Правительства № 161 от 11.02.2021 г. «Об утверждении требований к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации» (далее - Постановление №161);
- Приказом Минэкономразвития РФ № 231 от 28.04.2021 г. «Об утверждении методики расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации региональных и муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»;
- Приказом Минэкономразвития РФ № 61 от 17.02.2010 г. «Об утверждении примерного перечня мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, который может быть использован в целях разработки региональных, муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности».
- Схема и программа развития электроэнергетики Чеченской Республики на 2023 – 2027 годы, утвержденная Распоряжением Главы Чеченской Республики от 29 апреля 2022 года N 73-рг «Об утверждении Схемы и программы развития электроэнергетики Чеченской Республики на 2023 - 2027 годы
- Инвестиционная программа АО «Чеченэнерго», утвержденная Приказом министерства энергетики Российской Федерации от 12.12.2024 года №35@ «Об утверждении инвестиционной программы АО «Чеченэнерго» на 2024 – 2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Чеченэнерго», утвержденную приказом Минэнерго России от 10.11.2022 № 16@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 28.12.2023 № 36@;
- Региональная программа «Газификация жилищно- коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Чеченской Республики на 2020 - 2024 годы с

перспективой до 2030 года», утвержденная Постановлением Правительства Чеченской Республики от 26 декабря 2019 года № 304;

- СП 124.13330.2012. Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003, утвержденные Приказом Минрегиона России от 30.06.2012 № 280;

- СП 31.13330.2012. Свод правил. Водоснабжение. Наружные сети и сооружения. Актуализированная редакция СНиП 2.04.02-84*, утвержденные Приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/14;

- СП 32.13330.2018. Свод правил. Канализация. Наружные сети и сооружения. СНиП 2.04.03-85 (с Изменением №1), утвержденные Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 25 декабря 2018 г. № 860/пр.

1. Анализ тенденций и проблем в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории субъекта Российской Федерации или муниципального образования

Повышение энергетической эффективности является одним из основных приоритетов внутренней политики Российской Федерации. Мировой кризис обозначил необходимость заниматься данным направлением, и энергосбережение как фактор реальной экономии бюджетных расходов приобретает все большую актуальность.

В вопросах энергосбережения сегодня многократно повышается роль и ответственность муниципального уровня власти, поскольку в городских и сельских поселениях организация энергосбережения наиболее сложна из-за высокой концентрации участников, интересов и взаимовлияющих технологий.

Именно на муниципальном уровне предстоит в кратчайшие сроки реализовать энергосберегающие мероприятия, создать повсеместный энергетический учет и планирование, как основной инструмент муниципального управления энергосбережением.

Сложившуюся практику планирования и отчетности в количественных характеристиках следует дополнить конкретными численно измеряемыми показателями энергоэффективности – удельным потреблением топлива и энергии, уровнем тепловых и электрических потерь и так далее.

Экономика, бюджетная сфера, жилищно-коммунальный комплекс муниципального района характеризуются повышенным потреблением топливно-энергетических ресурсов (далее - ТЭР).

Энергосбережение в муниципальном районе является актуальным и необходимым условием для нормального функционирования района, так как повышение эффективности использования ТЭР при постоянном непрекращающемся росте цен электрической и тепловой энергии позволяет добиться существенной экономии потребляемых ТЭР, снизить нагрузку электросетевого оборудования и уменьшить финансовые затраты.

Анализ функционирования хозяйства района показывает, что основные потери ТЭР наблюдаются при транспортировке, распределении и потреблении тепловой и электрической энергии и воды при оказании жилищно-коммунальных услуг, ведении районного хозяйства.

В этих условиях одной из основных угроз социально-экономическому развитию муниципального района становится снижение конкурентоспособности предприятий,

отраслей экономики муниципального образования, эффективности муниципального управления, вызванное ростом затрат на оплату топливно-энергетических и коммунальных ресурсов, опережающих темпы экономического развития.

Проблема заключается в том, что при существующем уровне энергоемкости экономики и социальной сферы муниципального образования предстоящие изменения стоимости топливно-энергетических и коммунальных ресурсов приведут к следующим негативным последствиям:

- росту затрат предприятий, расположенных на территории муниципального образования, на оплату топливно-энергетических и коммунальных ресурсов, приводящему к снижению конкурентоспособности и рентабельности их деятельности;
- снижению эффективности бюджетных расходов, вызванному ростом доли затрат на оплату коммунальных услуг в общих затратах на муниципальное управление.

Высокая энергоемкость предприятий в этих условиях может стать причиной снижения темпов роста экономики муниципального района и налоговых поступлений в бюджеты всех уровней.

В состав городского округа Аргун входят сельские поселения Бердыкель и Чечен-Аул, а также посёлок Примыкание.

В МО функционируют основные типы систем коммунальной инфраструктуры: водоснабжение, водоотведение, газоснабжение, электроснабжение.

Коммунальная инфраструктура МО представлена следующими системами:

- системой электроснабжения;
- системой газоснабжения;
- системой теплоснабжения;
- системой водоснабжения;
- системой водоотведения;
- системой утилизации, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов.

Краткая характеристика системы электроснабжения

Электроснабжение муниципального образования МО ГО «город Аргун» осуществляется от энергосистемы ПАО «Россети Северный Кавказ» - АО

«Чеченэнерго» (Производственный участок – Аргунские городские электрические сети г. Аргун) на напряжение среднего-второго класса.

Акционерное общество «Чеченэнерго» (АО «Чеченэнерго») (ОГРН 1082031002503 ИНН 2016081143 КПП 201401001), зарегистрировано по адресу: 364020, Чеченская Республика, город Грозный, ул. Старопромысловское шоссе, дом

Схема электроснабжения МО ГО «город Аргун» не разработана и не утверждена в соответствии с действующим федеральным законодательством.

В отсутствии схемы электроснабжения МО ГО «город Аргун» сведения по характеристикам электроснабжения городского округа взяты совокупно из различных источников, а именно:

по данным раздела 5.2.5 «Инженерная инфраструктура» (Том II, Материалы по обоснованию проекта, Генеральный план городского округа город Аргун Чеченской Республики).

Система электроснабжения муниципального образования ГО «город Аргун» включает в себя 2 (два) основных источника питания: ПС 110/35/6 кВ ОАО «Аргунэнерго», с установленной мощностью 2*16 МВА и ПС 110/35/6 кВ ГУП «АКХП», с установленной мощностью 2*10 МВА.

Распределение электроэнергии по потребителям осуществляется по сетям 110 кВ.

Всего на территории МО ГО «город Аргун» расположено 208 (двести восемь) единиц трансформаторных подстанций, протяженность линий электропередачи составляет – 238,2 км, в том числе:

- ВЛ-6 кВ – 47,0 км;
- ВЛ-0,4 кВ – 159,374 км;
- КЛ-6 кВ – 24,591 км;
- КЛ-0,4 кВ – 7,235 км.

Анализ существующего состояния систем электроснабжения МО ГО «город Аргун» показал, что многие объекты электроснабжения физически изношены и технически устарели. Кроме того, это является одной из причин потерь электроэнергии. Существующая схема электроснабжения не позволяет обеспечить надежность и качество электроснабжения потребителей, бесперебойное и надёжное электроснабжение потребителей.

С учетом всех этих факторов ПАО «Россети Северный Кавказ» и филиал АО «Чеченэнерго» разработали инвестиционные программы в которых определили необходимые технические решения для выполнения запланированных мероприятий и финансовые потребности для их реализации.

Краткая характеристика системы газоснабжения

Газоснабжение МО ГО «город Аргун» осуществляет акционерное общество «Газпром газораспределение Грозный»

- филиал «Аргунский».

Акционерное общество «Газпром газораспределение Грозный».

Газоснабжение МО ГО «город Аргун» происходит за счет отбора природного газа из транзитного магистрального газопровода высокого давления «Пригородный – Джалка». Природный газ по сетям высокого давления подается на ГГРП. Газопроводы среднего давления подводят газ к городским распределительным сетям низкого давления через ГРП, а также для подачи газа через ГРШП к промышленным и коммунальным предприятиям.

По газопроводам низкого давления транспортируют и распределяют газ по жилым и общественным зданиям и предприятиям бытового обслуживания.

Схема газоснабжения МО ГО «город Аргун» отсутствует.

В целях обоснования направлений развития и технического перевооружения системы газораспределения МО ГО «город Аргун» для обеспечения надежного, безопасного, рентабельного, устойчивого к внешним влияниям различной природы, инвестиционно-привлекательного газоснабжения потребителей необходима разработка схемы газоснабжения МО ГО «город Аргун».

При этом строительство сетей газораспределения предусматривается на основании утвержденной в установленном действующим законодательством порядке градостроительной документации, в соответствии с проектами планировки и проектами межевания территорий.

Краткая характеристика системы водоснабжения

Водоснабжение МО ГО «город Аргун» осуществляется от централизованной системы водоснабжения, эксплуатацию которой на праве хозяйственного ведения, осуществляет филиал Аргунский «Водоканал» Государственного унитарного предприятия «Республиканское управление водопроводно-канализационного хозяйства».

Схема водоснабжения МО ГО «город Аргун» утверждена Постановлением Мэрии города Аргун от 07.02.2014 года №17-п и содержит в своем составе полную характеристику объектов системы водоснабжения муниципального образования ГО г. Аргун. В настоящее время Схема водоснабжения и водоотведения актуализирована.

Система водоснабжения города Аргун – это комплекс взаимосвязанных инженерных сооружений (объектов), предназначенных для забора воды из источников, очистки, хранения и подачи потребителю.

На территории МО ГО «город Аргун» расположено 4 (четыре) населенных пункта, из них в 1 (одном) населенном пункте, а именно в поселке Примыкание центральное водоснабжение не организовано.

В централизованной системе водоснабжения города Аргун можно выделить 2 (две) зоны:

- технологическая зона водозабор №1 (ВНС - 1)
- технологическая зона ВНС - 2.

Город Аргун обеспечивается водой из подземного водозабора. Работает водозабор в соответствии с технологическим регламентом определенным технологической службой и в зависимости от потребности города в питьевой воде. Вода из водозабора №1 не подвергаясь очистке подается через ВНС-2 в Центральный, Западный, Северный, частично Северо-восточный районы города Аргун.

Часть участков сетей городской системы закольцована, имеются так же и тупиковые зоны, которые не промываются и не обеззараживаются.

Часть Северо-восточного района города Аргун в границах территории поселка Московский, имеет централизованную систему водоснабжения и обеспечивается водой подземного водозабора – скважины. Участки сетей системы Северо-восточного района города Аргун не имеют перемычек с сетями системы города Аргуна, запитанной от водозабора №1.

Район территории села Комсомольское имеет централизованную систему водоснабжения и обеспечивается водой подземного водозабора – 10 (десяти) скважин.

Район территории села Чечен-Аул имеет централизованную систему водоснабжения и обеспечивается водой подземного водозабора – 8 (восьми) скважин.

Структура системы централизованного водоснабжения МО ГО «город Аргун» представляет:

- водозаборные сооружения подземного источника водоснабжения с горизонтальным каптажем, артезианскими скважинами, резервуарами;
- площадку насосной станции II-го подъема с резервуаром;

- подземные источники водоснабжения – рассредоточенные одиночные артезианские скважины;

Инвестиционная программа развития системы водоснабжения ГУП Чечводоканал не утверждена, работа по разработке на перспективный период не ведется.

Современное состояние системы водоснабжения характеризуется:

- сверхнормативным износом и повышенной аварийностью водопроводных сетей и сооружений;
- отсутствие оборудования и сооружений очистных сооружений водопровода;
- недостаточная оснащенность объектов системы водоснабжения приборами учета электрической энергии;
- отсутствие систем автоматического контроля и управления.

Краткая характеристика системы водоотведения

Кроме водоснабжения, ещё одним видом деятельности ГУП Чечводоканал является обеспечение населения и предприятий городского округа услугами водоотведения.

Система водоотведения МО ГО «город Аргун» - это комплекс сооружений, предназначенный для приема и отведения сточных вод всех категорий.

Существующая система водоотведения МО включает:

- канализационные насосные станции, в количестве 6 (шести) единиц;
- канализационные сети, протяженностью 43,63 км;
- очистные сооружения канализации.

Сточные воды города Аргун по напорным канализационным коллекторам, посредством канализационных насосных станций транспортируются на очистные сооружения канализации (ОСК).

Существующие ОСК МО ГО «город Аргун» расположены на южной окраине города возле трассы «Аргун-Гудермес», с установленной производительностью 8,0 тыс. м³/сут. предназначены для полной биологической очистки сточных вод. ОСК представлены следующими основными сооружениями: приемная камера; решетки; песколовки; отстойники; иловые площадки; насосно-воздуходувная станция; хлораторная.

На данный момент биологическая очистка сточных вод на ОСК г. Аргун не осуществляется. Сброс стоков после ОСК осуществляется в Махтаульский канал, впадающий в реку Джалка (северо-восточная окраина г. Аргун, проектной мощностью 9,5 тыс.м³/сут.

В городе Аргун отсутствует система ливневой канализации, поверхностно-ливневой сток от жилой застройки и предприятий города попадает в централизованную канализационную сеть, далее на ОСК г. Аргун.

Инвестиционная программа развития системы водоотведения ГУП Чечводоканал не утверждена, работа по разработке на перспективный период не ведется.

Схема водоснабжения и водоотведения муниципального образования ГО г. Аргун утверждена Постановлением Мэрии города Аргун от 07.02.2014 года №17-п. В настоящее время Схема водоснабжения и водоотведения актуализирована.

Современное состояние системы водоотведения характеризуется:

- сверхнормативным износом и повышенной аварийностью канализационных сетей и сооружений;
- практически исчерпан ресурс оборудования насосных станций;
- отсутствием единой ливневой канализации в целом в системе водоотведения.

Краткая характеристика системы теплоснабжения

Теплоснабжение МО ГО «город Аргун» осуществляется от централизованной системы теплоснабжения Муниципального унитарного предприятия «Производственное управление жилищно-коммунального хозяйства г. Аргун».

Муниципальное унитарное предприятие «Производственное управление жилищно-коммунального хозяйства г. Аргун» (МУП «ПУЖКХ г. Аргун»)

Правообладателем сооружений централизованной системы теплоснабжения является муниципальное образование ГО г. Аргун, на балансе МУП «ПУЖКХ г. Аргун» на праве хозяйственного ведения находятся тепловые сети и сооружения.

Источником централизованного теплоснабжения МО ГО «город Аргун» является блочно-модульная котельная (далее по тексту – БМК) осуществляющая:

- выработку тепловой энергии;
- передачу тепловой энергии;
- отпуск конечному потребителю.

В МО ГО «город Аргун» централизованным теплоснабжением охвачены многоквартирные жилые дома, административно-общественные и производственные объекты, расположенные в центральной, юго-восточной и восточной частях города.

Зоной действия индивидуальных источников теплоснабжения являются индивидуальная жилая застройка, а также социально-общественные объекты. Индивидуальное теплоснабжение осуществляется посредством индивидуальных теплогенераторов, работающих на природном топливе (природный газ), и за счет децентрализованных котельных.

Коммерческий учет отпуска тепловой энергии ведется как расчетным путем, так и по приборам учета. Реализация услуг населению расчетным путем производится исходя из степени благоустройства жилого фонда, количества проживающих, нормативов и тарифам на услугу теплоснабжения утвержденных в установленном действующим законом порядке.

Инвестиционная программа развития системы теплоснабжения МУП

«ПУЖКХ г. Аргун» не утверждена, работа по разработке на перспективный период не ведется.

Современное состояние системы теплоснабжения характеризуется:

- наличием значительного резерва мощности исходя из фактической подключенной нагрузки потребителей котельной;
- отсутствием автоматизированного оперативно-диспетчерского управления системой теплоснабжения городского округа.

Общая площадь городского округа составляет – 130,22 км². В состав территории МО ГО «город Аргун» входят населенные пункты: город Аргун, село Чечен-Аул, село Комсомольское и поселок Примыкание.

Сельские поселения Комсомольское и Чечен-Аульское, входящие в состав Грозненского муниципального района Чеченской Республики, преобразованы путем их объединения с городским округом «город Аргун», влекущим отнесение территорий входящих в состав указанных поселений сельских населенных пунктов села Комсомольское, села Чечен-Аул и поселка Примыкание.

План развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа на период действия генерального плана.

Развитие систем электроснабжения МО ГО «город Аргун» осуществляется в соответствии с Генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики до 2035 года, утвержденной Распоряжением Правительства Российской Федерации от 09.06.2017 года №1209-р, энергетической стратегии Российской Федерации на период до 2035 года, утвержденной Распоряжением Правительства Российской Федерации от 09.06.2020 года №1523-р, схемой и программой развития Единой энергетической системы России на 2015-2021 годы, утвержденной Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 09.09.2015 года №627, инвестиционной программы ПАО «Россети Северный Кавказ», утвержденной Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.12.2020 года №32 и инвестиционной программой АО «Чеченэнерго», утвержденной Приказом министерства энергетики Российской Федерации от 28.12.2020 года №30.

Развитие систем газоснабжения МО ГО «город Аргун» осуществляется в соответствии с Региональной программой «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Чеченской Республики.

Развитие систем водоснабжения и водоотведения МО ГО «город Аргун» осуществляется в соответствии со Схемой водоснабжения и водоотведения МО ГО «город Аргун».

Развитие системы теплоснабжения МО ГО «город Аргун» осуществляется в соответствии со схемой теплоснабжения МО ГО «город Аргун».

Жилищный фонд.

Важнейшей частью социальной инфраструктуры, призванной обеспечивать удовлетворение социально-бытовых нужд человека, является жилье и его качество.

Жилищный фонд муниципального образования городской округ «город Аргун» по данным, предоставленным отделом жилищно-коммунального хозяйства, транспорта и связи Мэрии города Аргун, на 2025 год составил:

1. Общее количество многоквартирных жилых домов -105
2. Общее количество жилых домовладений -11174
3. Количество проживающих в многоквартирных жилых домах на первое января 2025 года -18070
4. Количество проживающих в жилых домовладениях на первое января 2025 года - 45900

Дифференцированный учет жилищного фонда МО ГО «город Аргун» по типу и этажности застройки на момент разработки настоящей Программы не представлен.

Жилищный фонд представляет собой много, средне и малоэтажную застройку, а также индивидуальную жилую застройку.

Для расчета прогнозируемых объемов коммунальных ресурсов численность МО ГО «город Аргун» была разделена на 2 (две) группы:

- Группа 1 (многоквартирный жилищный фонд обеспеченный централизованными услугами электроснабжения, газоснабжения, водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения) и многоквартирный жилищный фонд обеспеченный централизованными услугами электроснабжения, газоснабжения, водоснабжения и водоотведения). Отопление производится за счет установки индивидуальных отопительных систем, приготовление горячей воды производится за счет индивидуального водогрейного оборудования;

- Группа 2 (индивидуальный жилищный фонд обеспеченный централизованными услугами электроснабжения, газоснабжения и водоснабжения). Отопление производится за счет установки индивидуальных отопительных систем, приготовление горячей воды производится за счет индивидуального водогрейного оборудования. Централизованное водоотведение отсутствует.

Основным жилищным строительством в МО ГО «город Аргун» является многоэтажная застройка и застройка повышенной этажности, средней и малой этажности; блокированная с приквартирными участками, а также усадебная.

2. Цели, задачи и приоритеты развития энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории субъекта Российской Федерации или муниципального образования:

Для решения проблем необходимо осуществление комплекса мер по интенсификации энергосбережения, которые заключаются в разработке, принятии и реализации согласованных действий по повышению энергетической эффективности при производстве, передаче и потреблении энергии и ресурсов других видов на территории муниципального образования и прежде всего в органах местного самоуправления.

Реализация задач ввода новых мощностей и реконструкции энергообъектов должна выполняться с учетом широкого внедрения современного оборудования, материалов и новых энергосберегающих технологий:

- повышение энергетической эффективности при передаче и потреблении энергетических ресурсов в муниципальном районе за счет снижения за период реализации Программы удельных показателей энергоемкости и энергопотребления предприятий и организаций, создание условий для перевода экономики муниципального образования на энергосберегающий путь развития;

- обеспечение устойчивого и надежного снабжения потребителей ТЭР и воды;

- снижение потерь при транспортировке и передаче ТЭР и воды;

- снижение энергоемкости потребления ресурсов.

- снижение удельных величин потребления топливно-энергетических ресурсов (тепловой энергии, электроэнергии, природного газа и воды) в бюджетных учреждениях;

- снижение удельных величин потребления топливно-энергетических ресурсов (электроэнергии, природного газа и воды) в жилищном комплексе;

- сокращение потерь топливно-энергетических ресурсов;

- снижение финансовой нагрузки на бюджет.

Решение проблем энергосбережения и повышения энергетической эффективности программно-целевым методом обусловлена следующими причинами:

1. Невозможностью комплексного решения проблемы в требуемые сроки за счет использования действующего рыночного механизма;

2. Комплексным характером проблемы и необходимостью координации действий по ее решению.

Повышение эффективности использования энергии и других видов ресурсов требует координации действий поставщиков и потребителей ресурсов, выработки общей технической политики, согласования договорных условий, сохранения баланса и устойчивости работы технических систем и т. п.

Интересы участников рыночных отношений при этом не совпадают, а часто прямо противоположны, что требует участия в процессе третьей стороны в лице органов государственной власти и органов местного самоуправления, имеющих полномочия в сфере регулирования электроэнергетики и коммунальных услуг.

В силу преимущественно монопольного характера рынка энергии и других коммунальных ресурсов без участия органов государственной власти и органов местного самоуправления баланс в отношениях поставщиков и потребителей ресурсов будет смещен в пользу поставщиков.

Отдельной проблемой является снижение издержек на получение информации, сравнение эффективности различных энергосберегающих мероприятий и выбор из них наиболее оптимальных для применения.

3. Необходимостью обеспечить выполнение задач социально-экономического развития, поставленных на федеральном, региональном и местном уровне.

Принятая на федеральном уровне «Энергетическая стратегия» является основным документом, определяющим задачи долгосрочного социально-экономического развития в энергетической сфере, и прямо указывает, что мероприятия по энергосбережению и эффективному использованию энергии должны стать обязательной частью региональных и муниципальных программ социально-экономического развития регионов и муниципальных образований.

Для решения указанных проблем Программой предусматривается выполнение перечня энергосберегающих мероприятий.

3. Основные направления развития энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории субъекта Российской Федерации или муниципального образования:

1. Оснащение приборами учета используемых энергетических ресурсов в жилищном фонде, в том числе с использованием интеллектуальных приборов учета, автоматизированных систем и систем диспетчеризации;

2. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности жилищного фонда, в том числе по проведению энергоэффективного капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах;

3. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры, направленных в том числе на развитие жилищно-коммунального хозяйства;

4. Энергосбережение в организациях с участием государства или муниципального образования и повышению энергетической эффективности этих организаций;

5. Выявление бесхозных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи энергетических ресурсов (включая газоснабжение, тепло - и электроснабжение), организации постановки таких объектов на учет в качестве бесхозных объектов недвижимого имущества и последующему признанию права муниципальной собственности на такие бесхозные объекты недвижимого имущества;

6. Организация управления бесхозными объектами недвижимого имущества, используемыми для передачи энергетических ресурсов, с момента выявления таких объектов, в том числе определению источника компенсации возникающих при их эксплуатации нормативных потерь энергетических ресурсов (включая тепловую энергию, электрическую энергию), в частности за счет включения расходов на компенсацию указанных потерь в тариф организации, управляющей такими объектами, в соответствии с законодательством Российской Федерации;

7. Стимулирование производителей и потребителей энергетических ресурсов, организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов, проведению мероприятий по энергосбережению, повышению энергетической эффективности и сокращению потерь энергетических ресурсов;

8. Увеличение количества случаев использования в качестве источников энергии вторичных энергетических ресурсов и (или) возобновляемых источников энергии;

9. Энергосбережение в транспортном комплексе и повышению его энергетической эффективности, в том числе замещению бензина и дизельного топлива, используемых транспортными средствами в качестве моторного топлива, альтернативными видами моторного топлива - природным газом, газовыми смесями, сжиженным углеводородным газом, электрической энергией, иными альтернативными видами моторного топлива с учетом доступности использования, близости расположения к источникам природного газа, газовых смесей, электрической энергии, иных альтернативных видов моторного топлива и экономической целесообразности такого замещения;

10. Иные вопросы, определенные органом государственной власти субъекта Российской Федерации, органом местного самоуправления;

11. Информационному обеспечению указанных в подпунктах 1 - 10 настоящего пункта мероприятий, в том числе информированию потребителей энергетических ресурсов об указанных мероприятиях и о способах энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

4. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности:

Программные мероприятия представляют собой систему мероприятий, которые сгруппированы по направлениям реализации, скоординированы по срокам и обеспечивают комплексный подход и координацию работ всех участников Программы с целью достижения намеченных результатов.

- модернизация систем внутреннего освещения;
- модернизация систем внутреннего освещения;
- секционирование зон внутреннего освещения;
- установка датчиков движения;
- установка теплоотражающих экранов за отопительными приборами;

- установка терморегуляторов на отопительные приборы;
- химическая промывка отопительной системы;
- установка насосов принудительной циркуляции;
- химическая промывка системы отопления;
- установка водосберегающих насадок;
- перевод транспортного комплекса на СУГ;
- установка коллективных (общедомовых) приборов учета ХВС;
- установка коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии;
- установка коллективных (общедомовых) приборов учета природного газа;
- модернизация систем уличного освещения;
- установка датчиков движения для включения света;
- Ремонт крыши (утепление чердака);
- Ремонт внутридомовых инженерных систем электроснабжения;
- Ремонт внутридомовых инженерных систем холодного водоснабжения;
- Замена ветхих сетей (км) (вода);
- Мероприятия по выявлению бесхозных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи энергетических ресурсов (включая газоснабжение, тепло- и электроснабжение), организации постановки таких объектов на учет в качестве бесхозных объектов недвижимого имущества и последующему признанию права муниципальной собственности на такие бесхозные объекты;
- Мероприятия по организации управления бесхозными объектами недвижимого имущества, используемыми для передачи энергетических ресурсов, с момента выявления таких объектов, в том числе определению источника компенсации возникающих при их эксплуатации нормативных потерь энергетических ресурсов (включая тепловую энергию, электрическую энергию), в частности за счет;
- Мероприятия по стимулированию производителей и потребителей энергетических ресурсов, организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов, проведению мероприятий по энергосбережению, повышению энергетической эффективности и сокращению потерь энергетических ресурсов;
- По увеличению количества случаев использования в качестве источников энергии вторичных энергетических ресурсов и (или) возобновляемых источников энергии;
- Мероприятия по информационному обеспечению указанных в подпунктах «а» - «к» настоящего пункта мероприятий, в том числе информированию потребителей энергетических ресурсов об указанных мероприятиях и о способах энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Перечень мероприятий определен на основании следующих документов:

- Схема и программа развития электроэнергетики Чеченской Республики на 2022 – 2026 годы, утвержденная Распоряжением Главы Чеченской Республики от 30.04.2021 года №76-рг;
- Инвестиционной программы ПАО «Россети Северный Кавказ», утвержденной Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.12.2020 года №32 «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Северный Кавказ», утвержденную Приказом Минэнерго России от 25.12.2015 года №1035, с изменениями, внесенными Приказом Минэнерго России от 20.12.2019 года №28;
- Инвестиционной программы АО «Чеченэнерго», утвержденной Приказом министерства энергетики Российской Федерации от 28.12.2020 года №30 «Об

утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Чеченэнерго», утвержденную Приказом Минэнерго России от 25.12.2015 года №1030, с изменениями, внесенными Приказом Минэнерго России от 15.11.2019 года №8;

- Региональной программы «Газификация жилищно- коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Чеченской Республики;

- Государственной программы Чеченской Республики «Развитие промышленности, энергетики и повышение энергоэффективности в Чеченской Республике», утвержденной Постановлением Правительства Чеченской Республики от 03.12.2013 года №315 (в редакции Постановления от 27.11.2019 года №228);

- Схема водоснабжения и водоотведения городского округа город Аргун, утвержденная постановлением Мэрии города Аргун от 07.02.2014 года №17-п (в редакции Актуализированной Схемы водоснабжения и водоотведения городского округа город Аргун Чеченской Республики с 2021 по 2030 год).

5. Целевые показатели включенные в муниципальную программу области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации соответствующей программы:

1) целевые показатели, характеризующие оснащенность приборами учета используемых энергетических ресурсов;

2) целевые показатели, характеризующие уровень использования источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, и (или) возобновляемых источников энергии;

3) целевые показатели в государственном секторе;

4) целевые показатели в жилищном фонде;

5) целевые показатели в промышленности, энергетике и системах коммунальной инфраструктуры;

6) целевые показатели в транспортном комплексе.

1.1 К целевым показателям, характеризующим оснащенность приборами учета используемых энергетических ресурсов (для муниципальных программ указывается целевой показатель по муниципальному образованию, для региональных программ - целевой показатель по субъекту Российской Федерации в целом), относятся:

а) доля многоквартирных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета используемых энергетических ресурсов по видам коммунальных ресурсов в общем числе многоквартирных домов (процентов);

б) доля жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), оснащенных индивидуальными приборами учета используемых энергетических ресурсов по видам коммунальных ресурсов в общем количестве жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях) (процентов);

в) доля потребляемых государственными (муниципальными) учреждениями природного газа, тепловой энергии, электрической энергии и воды, приобретаемых по приборам учета, в общем объеме потребляемых природного газа, тепловой энергии,

электрической энергии и воды государственными (муниципальными) учреждениями (процентов).

2.1 К целевым показателям, характеризующим уровень использования источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, и (или) возобновляемых источников энергии (для муниципальных программ указывается целевой показатель по муниципальному образованию, для региональных программ - целевой показатель по субъекту Российской Федерации в целом), относятся:

а) доля тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети от источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в общем объеме производства тепловой энергии в системах централизованного теплоснабжения (процентов);

б) ввод мощностей генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт (МВт)).

3.1 К целевым показателям, характеризующим потребление энергетических ресурсов в государственных (муниципальных) организациях, находящихся в ведении органов государственной власти субъекта Российской Федерации (органов местного самоуправления) (для муниципальных программ указывается целевой показатель по муниципальному образованию, для региональных программ - целевой показатель по субъекту Российской Федерации в целом), относятся:

а) удельный расход тепловой энергии зданиями и помещениями учебно-воспитательного назначения (Гкал/м²);

б) удельный расход электрической энергии зданиями и помещениями учебно-воспитательного назначения (кВт·ч/м²);

в) удельный расход тепловой энергии зданиями и помещениями здравоохранения и социального обслуживания населения (Гкал/м²);

г) удельный расход электрической энергии зданиями и помещениями здравоохранения и социального обслуживания населения (кВт·ч/м²);

д) объем потребления дизельного и иного топлива, мазута, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, угля и воды государственным (муниципальным) учреждением (т, м³, Гкал, кВт·ч).

4.1 К целевым показателям, характеризующим использование энергетических ресурсов в жилищно-коммунальном хозяйстве (для муниципальных программ указывается целевой показатель по муниципальному образованию, для региональных программ - целевой показатель по субъекту Российской Федерации в целом), относятся:

а) доля многоквартирных домов, имеющих класс энергетической эффективности "В" и выше (процентов);

б) удельный расход тепловой энергии в многоквартирных домах (Гкал/м²);

в) удельный расход электрической энергии в многоквартирных домах (кВт·ч/м²);

г) удельный расход холодной воды в многоквартирных домах (в расчете на 1 жителя) (куб. м/чел);

д) удельный расход горячей воды в многоквартирных домах (в расчете на 1 жителя) (куб. м/чел).

5.1 К целевым показателям, характеризующим использование энергетических ресурсов в промышленности, энергетике и системах коммунальной инфраструктуры (для муниципальных программ указывается целевой показатель по муниципальному образованию, для региональных программ - целевой показатель по субъекту Российской Федерации в целом), относятся:

а) энергоемкость промышленного производства для производства 3 видов продукции, работ (услуг), составляющих основную долю потребления энергетических ресурсов на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования) в сфере промышленного производства (т. ут/ед. продукции);

б) удельный расход топлива на отпуск электрической энергии тепловыми электростанциями (г. ут/кВт·ч);

в) удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию с коллекторов тепловых электростанций (кг. ут/Гкал);

г) удельный расход топлива на отпущенную с коллекторов котельных в тепловую сеть тепловую энергию (кг. ут/Гкал);

д) доля потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям в общем объеме переданной электрической энергии (процентов);

е) доля потерь тепловой энергии при ее передаче в общем объеме переданной тепловой энергии (процентов);

ж) доля энергоэффективных источников света в системах уличного освещения (процентов).

6.1 К целевым показателям, характеризующим использование энергетических ресурсов в транспортном комплексе (для муниципальных программ указывается целевой показатель по муниципальному образованию, для региональных программ - целевой показатель по субъекту Российской Федерации в целом), относятся:

а) количество высокоэкономичных по использованию моторного топлива и электрической энергии (в том числе относящихся к объектам с высоким классом энергетической эффективности) транспортных средств, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется субъектом Российской Федерации (муниципальным образованием) (единиц);

б) количество транспортных средств, использующих природный газ, газовые смеси, сжиженный углеводородный газ в качестве моторного топлива, регулирование тарифов на услуги по перевозке на которых осуществляется субъектом Российской Федерации (муниципальным образованием) (единиц);

в) количество транспортных средств (включая легковые электромобили) с автономным источником электрического питания, зарегистрированных на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования) (единиц);

г) количество электромобилей легковых с автономным источником электрического питания, зарегистрированных на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования) (единиц);

д) количество транспортных средств с автономным источником электрического питания, относящихся к общественному транспорту, зарегистрированных на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования) (единиц).

7.1 По решению органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления при разработке программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности могут устанавливаться следующие дополнительные целевые показатели:

а) количество энергосервисных договоров (контрактов), заключенных органами государственной власти субъекта Российской Федерации (органами местного самоуправления), государственными (муниципальными) учреждениями, находящимися в ведении органов государственной власти субъекта Российской Федерации (органов местного самоуправления), предметом которых является осуществление исполнителем действий, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности использования энергетических ресурсов на территории указанного субъекта Российской Федерации (муниципального образования) (единиц);

б) объем субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива, субсидий гражданам на внесение платы за коммунальные услуги из бюджета соответствующего уровня (тыс. рублей);

в) доля энергоэффективных капитальных ремонтов многоквартирных домов в общем объеме проведенных капитальных ремонтов многоквартирных домов на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования) (процентов);

г) доля объема электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования) (процентов);

д) доля объема тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, потребляемой (используемой) на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования) (процентов);

е) доля объема холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования) (процентов);

ж) доля объема горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования) (процентов);

з) доля объема природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования) (процентов);

и) доля объема энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования);

к) удельный расход тепловой энергии на снабжение органов государственной власти субъекта Российской Федерации (органов местного самоуправления) и государственных учреждений субъекта Российской Федерации (муниципальных учреждений муниципального образования) (в расчете на 1 кв. метр общей площади);

л) удельный расход электрической энергии на снабжение органов государственной власти субъекта Российской Федерации (органов местного самоуправления) и государственных учреждений субъекта Российской Федерации (муниципальных учреждений муниципального образования) (в расчете на 1 кв. метр общей площади);

м) удельный расход холодной воды на снабжение органов государственной власти субъекта Российской Федерации (органов местного самоуправления) и государственных учреждений субъекта Российской Федерации (муниципальных учреждений муниципального образования) (в расчете на 1 человека);

н) удельный расход горячей воды на снабжение органов государственной власти субъекта Российской Федерации (органов местного самоуправления) и государственных учреждений субъекта Российской Федерации (муниципальных учреждений муниципального образования) (в расчете на 1 человека);

о) удельный расход природного газа на снабжение органов государственной власти субъекта Российской Федерации (органов местного самоуправления) и государственных учреждений субъекта Российской Федерации (муниципальных учреждений муниципального образования) (в расчете на 1 человека);

п) доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (процентов);

р) удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды (Гкал/куб. м);

с) удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт·ч/куб. м);

т) удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт·ч/куб. м);

у) удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт·ч/куб. м);

ф) удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт·ч/куб. м).

Значения целевых показателей Программы приведены в Приложении № 2 к настоящей Программе.

6. Информация об источниках финансирования мероприятий с указанием отдельно бюджетных (при их наличии) и внебюджетных (при их наличии) источников финансирования таких мероприятий:

Финансирование мероприятий, предусмотренных Программой, будет осуществляться за счет средств бюджета района (далее – местный бюджет), а также других источников финансирования, не запрещенных действующим законодательством Российской Федерации.

В отношении мероприятий утвержденных в установленном порядке программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности подведомственных муниципальных бюджетных учреждений, направленных на достижение целевого уровня снижения потребления ресурсов и не обеспеченных бюджетным финансированием, бюджетные учреждения обязаны осуществить действия, направленные на заключение энергосервисного договора (контракта), в порядке, установленном законодательством Российской Федерации согласно ч. 9 Постановления Правительства Российской Федерации от 7 октября 2019 г. № 1289.

Ресурсное обеспечение и прогнозная оценка расходов на реализацию Программы отражено в Таблице 1.

Объем финансирования Программы за счет средств местных бюджетов ежегодно уточняется в соответствии с принятыми решениями о бюджетах на соответствующий финансовый год и плановый период.

Финансовое обеспечение реализации Программы за счет средств местных бюджетов, а также за счет внебюджетных источников носит прогнозный характер.

Главными распорядителями средств местных бюджетов, реализующим мероприятия Программы, является Мэрия города Арнун.

Таблица 1

Финансирование Программы

Источники финансирования	Финансовые затраты на реализацию (тыс. руб.)				
	в том числе				Всего
	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2030 г.	
Всего:	9 842,9	1 785,6	264,6	0,0	11 893,1
ФБ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
БС РФ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
МБ	6 271,8	0,0	0,0	0,0	6 271,8
ВИ	3 571,1	1 785,6	264,6	0,0	5 621,3
ИИ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

ФБ – федеральный бюджет, БС РФ – бюджет субъекта Российской Федерации, МБ – местный бюджет, ВИ – внебюджетные источники, ИИ – иные источники.

7. Информация по муниципальному району:

1. Информация по муниципальному району:

В МО ГО «город Аргун» числится 58 муниципальных бюджетных учреждений и 2 муниципальное унитарное предприятие.

Сводные данные по потреблению энергоресурсов в бюджетных муниципальных учреждениях приведены в Приложении 3 к настоящей Программе.

В ситуации, когда энергоресурсы становятся рыночным фактором и формируют значительную часть затрат районного бюджета, возникает необходимость в энергосбережении и повышении энергетической эффективности зданий, находящихся в муниципальной собственности, пользователями которых являются муниципальные учреждения, и как следствие, в выработке алгоритма эффективных действий по проведению администрацией образования политики по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Основными недостатками деятельности учреждений являются:

- потери теплового воздуха через чердачные и оконные проемы, систему вентиляции, не плотности перекрытий стен, трубопроводов и арматуры;
- недостаточный контроль соответствующих служб (как ответственных служб за эксплуатацию здания, так и энергоснабжающей организации) за соблюдением необходимых параметров работы систем.

В результате, в муниципальных учреждениях наблюдаются потери тепла и неэффективная теплоотдача отопительных приборов. Главными недостатками являются потери тепловой энергии и увеличение расходов на теплоснабжение.

Во многих зданиях остается устаревшая система освещения помещений, что приводит к большому расходу электроэнергии.

В жилищном фонде образования числится 105 многоквартирных жилых домов, 11174 жилых домовладений.

Количество проживающих в многоквартирные жилые дома на первое января 2025 года 18070, количество проживающих в жилых домовладениях на первое января 2025 года 45900.

В целях упорядочения расчетов за тепловую энергию, электрическую энергию, природный газ и холодное водоснабжение, потребляемые многоквартирными домами, находящимися на территории образования, а также в целях стимулирования потребителей к сбережению энергоресурсов устанавливаются индивидуальные приборы учета.

Данные по оснащению приборами учета приведены в Приложении 3 к настоящей Программе.

Данные по потреблению энергетических ресурсов в жилищном фонде в Приложении 3 к настоящей Программе.

Внедрение плана энергосберегающих мероприятий и перспективных направлений по экономии топливно-энергетических ресурсов, предусмотренных настоящей программой, позволит получить значительную экономию капитальных вложений на оплату тепловой энергии, электрической энергии, природного газа и холодного водоснабжения.

2. Риски реализации Программы и меры по управлению этими рисками:

Риски реализации Программы разделены на:

- внутренние, которые относятся к сфере компетенции ответственного исполнителя Программы;
- внешние, наступление которых не зависит от действий ответственного исполнителя Программы.

При реализации Программы осуществляются меры, направленные на предотвращение негативного воздействия внутренних и внешних рисков, а также повышение уровня гарантированности достижения ожидаемых результатов реализации Программы.

К внутренним рискам реализации Программы относится:

- несвоевременная разработка, согласование и принятие нормативно-правовых документов, обеспечивающих выполнение основных мероприятий Программы;
- недостаточная оперативность корректировки хода реализации Программы при наступлении внешних рисков реализации Программы.

Мерами управления внутренними рисками реализации Программы являются детальное планирование хода реализации Программы, оперативный мониторинг хода реализации Программы, своевременная корректировка основных мероприятий Программы и сроков их исполнения с сохранением ожидаемых результатов их реализации.

Внешними рисками реализации Программы являются экономические риски, связанные с возможным уменьшением объема средств муниципального бюджета, направляемых на реализацию мероприятий Программы.

Мерами управления внешними рисками реализации Программы являются привлечение дополнительных средств на выполнение обязательств, определение приоритетов и перераспределение объемов финансирования основных мероприятий Программы, оперативное реагирование на изменение федерального законодательства и законодательства Чеченской Республики.

3. Механизм реализации и управления Программой:

В целях выполнения задач, поставленных Программой, ежегодно устанавливаются задания подведомственным организациям по экономии топливно-энергетических ресурсов и лимиты потребления ТЭР, происходит уточнение плана энергосберегающих мероприятий на предстоящий год, который утверждается постановлением главы муниципального района.

Реализация Программы обеспечивается за счет проведения программных мероприятий на следующих уровнях:

- предприятия и организации;
- органы местного самоуправления.

При реализации программных мероприятий на предприятии (в организации) руководитель, с учетом содержащихся в настоящем разделе рекомендаций и специфики деятельности предприятия (организации), организует работу по управлению энергосбережением, определяет основные направления, плановые показатели деятельности в этой сфере и несет ответственность за эффективность использования энергии и ресурсов на предприятии (в организации).

Обязанности по выполнению энергосберегающих мероприятий, учету, контролю за их реализацией и результатами в органах местного самоуправления, муниципальных

учреждениях, муниципальных унитарных предприятиях должны быть установлены в должностных регламентах (инструкциях, трудовых контрактах) в течение трех месяцев с момента начала реализации Программы. Ответственность за невыполнение указанных функций устанавливается приказом руководителя или решением вышестоящего органа управления.

В отношении органов местного самоуправления, управление Программой осуществляется в основном административными (организационно-распорядительными) методами в сочетании с использованием экономических стимулов и мер морального поощрения персонала.

Порядок финансирования программных мероприятий устанавливается главой муниципального района.

Отбор исполнителей для выполнения работ по реализации программных мероприятий производится в порядке, установленном для размещения муниципальных заказов.

Контроль за целевым расходованием бюджетных средств на реализацию программных мероприятий в установленном порядке осуществляют контролирующие органы.

Размещение заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для муниципальных нужд производится с обязательным учетом требований действующего законодательства по обеспечению энергосберегающих характеристик закупаемой продукции.

Кроме того, для исполнителей Программы предусматриваются ежегодные доклады о ходе реализации программных мероприятий и эффективности использования финансовых средств.

Ежегодные доклады должны содержать:

- сведения о результатах реализации программных мероприятий в отрасли за отчетный год;
- данные о целевом использовании и объемах средств из бюджета и внебюджетных источников;
- сведения о соответствии фактических показателей реализации Программы утвержденным показателям;
- информацию о ходе и полноте выполнения программных мероприятий;
- сведения о наличии, объемах и состоянии незавершенных мероприятий, включенных в Программу;
- оценку эффективности результатов реализации Программы;
- оценку влияния фактических результатов реализации программных мероприятий на социальную сферу и экономику муниципального района;
- ежегодная корректировка целевых показателей Программы с учетом проведенных мероприятий и достигнутых показателей в соответствии Постановления №161 от 11.02.2021 г.

Контроль за ходом реализации настоящей Программы осуществляет Мэрия города Аргун.

4. Оценка эффективности программы:

Оценка эффективности и социально-экономических последствий реализации Программы будет производиться на основе системы индикаторов, которые представляют собой не только количественные показатели, но и качественные характеристики и описания.

Система индикаторов обеспечит мониторинг реальной динамики изменений в сфере энергосбережения за оцениваемый период с целью уточнения или корректировки поставленных задач.

Эффективность Программы будет достигнута за счет ввода нового энергоэффективного оборудования, улучшения технико-экономических показателей работы оборудования, минимизации затрат на ремонты энергетического оборудования, также снижения потерь энергоресурсов при их транспортировке по сетям.

Кроме того, выполнение мероприятий по обеспечению надежности тепло- и электроснабжения населенных пунктов окажет положительное влияние на социальный климат в области, повысит уровень оплаты за потребленные ресурсы.

Оценка эффективности реализации Программы производится в соответствии с рассчитанными целевыми показателями, приведенными в Приложении 2 к настоящей Программе, а также исходными данными, приведенными в Приложении 3 к настоящей Программе.

Приложение 2. Расчет целевых показателей муниципальной целевой программы.

Приложение 3. Индикаторы расчета целевых показателей.

Реализация мероприятий Программы обеспечит:

- плановое достижение экономии затрат на энергию всеми потребителями энергоресурсов в размере 11 893,1 тыс. руб.;
- формирование действующего механизма управления потреблением топливно-энергетических ресурсов, их учет, экономия, нормирование муниципальными бюджетными организациями всех уровней и сокращение затрат на оплату коммунальных ресурсов;
- плановое снижение затрат на энергопотребление организаций бюджетной сферы, населения и предприятий муниципального района в результате реализации энергосберегающих мероприятий.

Повышение эффективности использования энергоресурсов, развитие всех отраслей экономики по энергосберегающему пути будет происходить в том случае, если в каждой организации и каждом домохозяйстве будут проводиться мероприятия по энергосбережению.

Для исключения негативных последствий реализаций таких мероприятий все организационные, правовые и технические решения в этом направлении должны обеспечивать комфортные условия жизнедеятельности человека, повышения качества и уровня жизни населения, развитие экономики и социальной сферы на территории муниципального района.

Показателем экономической эффективности является достижение целевых показателей Программы.

№ п/п	Наименование мероприятия программы	2026 год					2027 год					2028 год					2029-2030 гг.				
		Финансовое обеспечение		Экономия топливно-энергетических		в стоимостном выражении, тыс.руб.	Финансовое обеспечение		Экономия топливно-энергетических		в стоимостном выражении, тыс.руб.	Финансовое обеспечение		Экономия топливно-энергетических		Финансовое обеспечение		Экономия топливно-энергетических		в стоимостном выражении, тыс.руб.	
				в натуральном	в натуральном				в натуральном	в натуральном											
		источник	объем, тыс.руб.	кол-во	Ед. изм.		источник	объем, тыс.руб.	кол-во	Ед. изм.		источник	объем, тыс.руб.	кол-во	Ед. изм.	источник	объем, тыс.руб.	кол-во	Ед. изм.		источник
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Мероприятия по оснащению приборами учета используемых энергетических ресурсов в жилищном фонде, в том числе с использованием интеллектуальных приборов учета, автоматизированных систем и систем диспетчеризации																					
1	Установка приборов учета ЭЭ (общедомовых 0 шт, индивидуальных 6759 шт.)	ВИ	176,0	0	-	0,0	ВИ	87,977	0	-	0	ВИ	87,977	0	-	0,0	ВИ	0,0	0	-	0,0
2	Установка приборов учета природного газа (общедомовых 0 шт, индивидуальных 0 шт.)	ВИ	0,0	0	-	0,0	ВИ	0,0	0	-	0	ВИ	0,0	0	-	0,0	ВИ	0,0	0	-	0,0
3	Установка приборов учета ТЭ (общедомовых 0 шт, индивидуальных 0 шт.)	ВИ	0,0	0	-	0,0	ВИ	0,0	0	-	0	ВИ	0,0	0	-	0,0	ВИ	0,0	0	-	0,0
4	Установка приборов учета ХВС (общедомовых 0 шт, индивидуальных 2282 шт.)	ВИ	3042,0	0	-	0,0	ВИ	1521,0	0	-	0	ВИ	0,0	0	-	0,0	ВИ	0,0	0	-	0,0
5	Установка приборов учета ГВС (общедомовых 0 шт, индивидуальных 0 шт.)	ВИ	0,0	0	-	0,0	ВИ	0,0	0	-	0,0	ВИ	0,0	0	-	0,0	ВИ	0,0	0	-	0,0
6	Итого по мероприятиям	ВИ	3218,0	х	х	0,0	ВИ	1609,0	х	х	0,0	ВИ	88,0	х	х	0,0	ВИ	0,0	х	х	0,0
Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности жилищного фонда, в том числе по проведению энергоэффективного капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах																					
1	*Ремонт внутридомовых инженерных систем электроснабжения	ВИ	0,0	74,2	тыс. кВт*ч	296,8	ВИ	0,0	74,2	тыс. кВт*ч	296,8	ВИ	0,0	74,2	тыс. кВт*ч	296,8	ВИ	0,0	0,0	тыс. кВт*ч	0,0
2	*Ремонт внутридомовых инженерных систем водоснабжения	ВИ	0,0	37,4	тыс. м3	1122,0	ВИ	0,0	0,0	тыс. м3	0,0	ВИ	0,0	0,0	тыс. м3	0,0	ВИ	0,0	0,0	тыс. м3	0,0
3	*Ремонт внутридомовых инженерных систем теплоснабжения	ВИ	0,0	0,0	Гкал	0,0	ВИ	0,0	0,0	Гкал	0,0	ВИ	0,0	0,0	Гкал	0,0	ВИ	0,0	0,0	Гкал	0,0

4	Итого по мероприятиям	ВИ	0,0	х	х	1418,8	ВИ	0,0	х	х	296,8	ВИ	0,0	х	х	296,8	ВИ	0,0	х	х	0,0
	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры, направленных в том числе на развитие жилищно-коммунального хозяйства																				
1	**Реконструкция водопроводных сетей общей протяженностью 92,8 км.	ВИ	0,0	37,4	тыс. м3	448,8	ВИ	0,0	37,4	тыс. м3	448,8	ВИ	0,0	37,4	тыс. м3	448,8	ВИ	0,0	0	тыс. м3	0,0
2	**Реконструкция существующих тепловых сетей с учетом изменений тепловых и гидравлических режимов тепловых сетей (протяженность 34,4 км.)	ВИ	0,0	460	Гкал.	552,0	ВИ	0,0	460	Гкал.	552,0	ВИ	0,0	460	Гкал.	552,0	ВИ	0,0	0	Гкал.	0,0
3	Снижение потерь в результате мероприятий по реконструкции ПС согласно инвестиционной Программы АО "Чеченэнерго" на 2024-2028 года	ВИ	353,2	0,18	тыс. кВт*ч	0,4	ВИ	176,6	0,09	тыс. кВт*ч	0,2	ВИ	176,6	0,09	тыс. кВт*ч	0,2	ВИ	0,0	0	тыс. кВт*ч	0,0
4	Итого по мероприятиям	ВИ	353,2	х	х	1001,18	ВИ	176,6	х	х	1001,0	ВИ	176,6	х	х	1001,0	ВИ	0,0	х	х	0,0
	Мероприятия по энергосбережению в организациях с участием государства или муниципального образования и повышению энергетической эффективности этих организаций																				
10	Модернизация систем внутреннего освещения	МБ	251,2	43,066	тыс. кВт*ч	273,5	МБ	0,0	0	тыс. кВт*ч	0,0	МБ	0,0	0	тыс. кВт*ч	0,00	МБ	0,0	0	тыс. кВт*ч	0,0
11	Модернизация систем наружного освещения	МБ	59,0	5,058	тыс. кВт*ч	30,260	МБ	0,0	0	тыс. кВт*ч	0,0	МБ	0,0	0	тыс. кВт*ч	0,00	МБ	0,0	0	тыс. кВт*ч	0,0
12	Секционирование зон внутреннего освещения	МБ	145,0	23,711	тыс. кВт*ч	125,4	МБ	0,0	0	тыс. кВт*ч	0,0	МБ	0,0	0	тыс. кВт*ч	0,00	МБ	0,0	0	тыс. кВт*ч	0,0
13	Установка датчиков движения	МБ	254,9	45,788	тыс. кВт*ч	270,0	МБ	0,0	0	тыс. кВт*ч	0,0	МБ	0,0	0	тыс. кВт*ч	0,00	МБ	0,0	0	тыс. кВт*ч	0,0
14	Уменьшение числа личных бытовых приборов	МБ	0,0	16,157	тыс. кВт*ч	88,30	МБ	0,0	0	тыс. кВт*ч	0,0	МБ	0,0	0	тыс. кВт*ч	0,00	МБ	0,0	0	тыс. кВт*ч	0,0
	Итого по мероприятиям	МБ	710,0	133,78	тыс. кВт*ч	787,4	МБ	0,0	0	тыс. кВт*ч	0,0	МБ	0,0	0	тыс. кВт*ч	0,00	МБ	0,0	0	тыс. кВт*ч	0,0
15	Установка терморегуляторов	МБ	3513,4	151,749	тыс. м3	1416,0	МБ	0,0	0	тыс. м3	0,0	МБ	0,0	0	тыс. м3	0,0	МБ	0,0	0	тыс. м3	0,0
16	Установка теплоотражающих экранов	МБ	1078,7	167,159	тыс. м3	1497,0	МБ	0,0	0	тыс. м3	0,0	МБ	0,0	0	тыс. м3	0,0	МБ	0,0	0	тыс. м3	0,0

[illegible]

25	Мероприятия по организации управления бесхозяйными объектами недвижимого имущества, используемыми для передачи энергетических ресурсов, с момента выявления таких объектов, в том числе определению источника компенсации возникающих при их эксплуатации нормативных потерь энергетических ресурсов (включая тепловую энергию, электрическую энергию), в частности за счет включения расходов на компенсацию указанных потерь в тариф организации, управляющей такими объектами, в соответствии с законодательством Российской Федерации	МБ	Согласно последней информации, представленной ОАО «Газпром газораспределение Грозный» по итогам проведенной инвентаризации обслуживаемых ими на территории района бесхозяйных газопроводов, протяженность последних составила 80,9 км., которые проложены в следующих сельских поселениях: с. Чечен-Аул и г. Аргун. Во исполнение поручения Правительства Российской Федерации от 3 августа 2012 года №ДМ-П9-4488 и на основании писем Минпром ЧР от 13.07.2020г. №2597 от 16.07.2020г. №2679 и от 26.10.2020 г. Объекты энергетического хозяйства в муниципальной собственности отсутствуют.																		
26	Мероприятия по стимулированию производителей и потребителей энергетических ресурсов, организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов, проведению мероприятий по энергосбережению, повышению энергетической эффективности и сокращению потерь энергетических ресурсов	МБ	0,0	0		0,0	МБ	0,0	0		0,0	МБ	0,0	0		0,0	МБ	0,0	0		0,0
27	По увеличению количества случаев использования в качестве источников энергии вторичных энергетических ресурсов и (или) возобновляемых источников энергии	МБ	0	0		0	МБ	0	0		0	МБ	0	0		0	МБ	0	0		0

28	Мероприятия по информационному обеспечению указанных в подпунктах "а" - "к" настоящего пункта мероприятий, в том числе информированию потребителей энергетических ресурсов об указанных мероприятиях и о способах энергосбережения и повышения энергетической эффективности	МБ	0,0	0		0,0	МБ	0,0	0		0,0	МБ	0,0	0		0,0	МБ	0,0	0		0,0
	Итого по мероприятиям	МБ	6271,8	х	х	4551,8	МБ	0,0	х	х	0,0	МБ	0,0	х	х	0,0	МБ	0,0	х	х	0,0
	Итого по мероприятиям	ВИ	3571,1	х	х	2420,0	ВИ	1785,6	х	х	1297,8	ВИ	264,6	х	х	1297,8	ВИ	0,0	х	х	0,0
	Всего по мероприятиям	МБ, ВИ	9842,9	х	х	6971,8	МБ, ВИ	1785,6	х	х	1297,8	МБ, ВИ	264,6	х	х	1297,8	МБ, ВИ	0,0	х	х	0,0

* Согласно регионального краткосрочного плана реализации муниципальной программы «Капитальный ремонт общего имущества в многоквартирных домах, расположенных на территории г. Аргун Чеченской Республики, на 2014-2043 годы»

** Согласно Программы "Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования городского округа города Аргун Чеченской Республики на период до 2035 года"

	Экономия природного газа	тыс. м3	318,9	тыс. м3	0,0	тыс. м3	0,0	тыс. м3	0,0
	Экономия электрической энергии	тыс. кВт*ч	208,2	тыс. кВт*ч	74,3	тыс. кВт*ч	74,3	тыс. кВт*ч	0,0
	Экономия тепловой энергии	Гкал	514,8	Гкал	460,0	Гкал	460,0	Гкал	0,0
	Экономия воды	тыс.м3	93,1	тыс.м3	37,4	тыс.м3	37,4	тыс.м3	0,0
	Экономия моторного топлива	тонн	4,330	тонн	0,0	тонн	0,0	тонн	0,0

ПРИЛОЖЕНИЕ №2

Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Индикаторы	Единица измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
3. Целевые показатели, характеризующие оснащенность приборами учета используемых энергетических ресурсов, рассчитываются следующим образом:								
3.1. Доля многоквартирных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета используемых энергетических ресурсов (тепловая энергия), в общем числе многоквартирных домов, расположенных на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования)	%	0	0	0	0	0	0	0
3.1. Доля многоквартирных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета используемых энергетических ресурсов (электрическая энергия), в общем числе многоквартирных домов, расположенных на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования)	%	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	92,4	100,0
3.1. Доля многоквартирных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета используемых энергетических ресурсов (природный газ), в общем числе многоквартирных домов, расположенных на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования)	%	15	15	15	15	15	58	100

3.2. Доля жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), оснащенных индивидуальными приборами учета ХВС, в общем числе жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), расположенных на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования)	%	30	30	30	70	100	100	100
3.2. Доля жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), оснащенных индивидуальными приборами учета ГВС, в общем числе жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), расположенных на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования)	%	0	0	0	0	0	0	0
3.3. Доля потребляемой государственными (муниципальными) учреждениями ТЭ, приобретаемой по приборам учета, в общем объеме потребляемой ТЭ государственными (муниципальными) учреждениями на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования)	%	0	0	0	0	0	0	0
3.3. Доля потребляемой государственными (муниципальными) учреждениями ЭЭ, приобретаемой по приборам учета, в общем объеме потребляемой электрической энергии государственными (муниципальными) учреждениями на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования)	%	100	100	100	100	100	100	100
3.3. Доля потребляемого государственными (муниципальными) учреждениями природного газа, приобретаемого по приборам учета, в общем объеме потребляемого природного газа государственными (муниципальными) учреждениями на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования)	%	100	100	100	100	100	100	100

3.3. Доля потребляемых государственными (муниципальными) учреждениями ХВС, приобретаемых по приборам учета, в общем объеме потребляемых природного газа, тепловой энергии, электрической энергии и воды государственными (муниципальными) учреждениями на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования)	%	100	100	100	100	100	100	100
3.3. Доля потребляемых государственными (муниципальными) учреждениями ГВС, приобретаемых по приборам учета, в общем объеме потребляемых природного газа, тепловой энергии, электрической энергии и воды государственными (муниципальными) учреждениями на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования)	%	0	0	0	0	0	0	0
<p>4. Целевой показатель, характеризующий уровень использования источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, и (или) возобновляемых источников энергии, рассчитывается следующим образом:</p>								
4.1. Доля тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети от источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в общем объеме производства тепловой энергии в системах централизованного теплоснабжения на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования)	%	0	0	0	0	0	0	0
<p>4.2. Целевые показатели, характеризующие потребление энергетических ресурсов в государственных (муниципальных) организациях, находящихся в ведении органов государственной власти субъекта Российской Федерации (органов местного самоуправления), рассчитываются следующим образом:</p>								

4.3.2. Удельный расход тепловой энергии в многоквартирных домах, расположенных на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования)	Гкал/кв.м.	0	0	0	0	0	0	0
4.3.3. Удельный расход электрической энергии в многоквартирных домах, расположенных на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования)	кВт*ч/кв.м	24,03	26,54	26,27	26,01	25,74	25,74	25,74
4.3.4. Удельный расход холодной воды в многоквартирных домах на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования) (в расчете на 1 жителя)	куб. м./чел.	68,99	68,99	66,92	66,92	66,92	66,92	66,92
4.3.5. Удельный расход горячей воды в многоквартирных домах на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования) (в расчете на 1 жителя)	куб. м./чел.	0	0	0	0	0	0	0

4.4. Целевые показатели, характеризующие использование энергетических ресурсов в промышленности, энергетике и системах коммунальной инфраструктуры, рассчитываются следующим образом:

4.4.1. Энергоемкость промышленного производства для производства 3 видов продукции, работ (услуг), составляющих основную долю потребления энергетических ресурсов на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования) в сфере промышленного производства	т.у.т./ед. продукции	0	0	0	0	0	0	0
4.4.2. Удельный расход топлива на отпуск электрической энергии тепловыми электростанциями на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования)	т.у.т./кВт.ч.	0	0	0	0	0	0	0
4.4.3. Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию с коллекторов тепловых электростанций на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования)	т.у.т./тыс. Гкал.	0	0	0	0	0	0	0

4.4.4. Удельный расход топлива на отпущенную с коллекторов котельных в тепловую сеть тепловую энергию на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования)	т.у.т./тыс. Гкал.	0	0	0	0	0	0	0
4.4.5. Доля потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям в общем объеме переданной электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования)	%	20,852	20,852	20,654	20,555	20,455	20,455	20,455
4.4.6. Доля потерь тепловой энергии при ее передаче в общем объеме переданной тепловой энергии на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования)	%	0	0	0	0	0	0	0
4.4.7. Доля энергоэффективных источников света в системах уличного освещения на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования)	%	99	99	99	99,2	99,2	100	100
Расчет значений дополнительных целевых показателей								
5. Доля энергоэффективных капитальных ремонтов многоквартирных домов в общем объеме проведенных капитальных ремонтов многоквартирных домов на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования)	%	0	0	0	0	0	0	0
6. Доля объема электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования)	%	100	100	100	100	100	100	100
7. Доля объема тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, потребляемой (используемой) на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования)	%	0	0	0	0	0	0	0

8. Доля объема холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования)	%	65,8	72,8	90,6	100	100	100	100
9. Доля объема горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования)	%	0	0	0	0	0	0	0
10. Доля объема природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования)	%	74,85	74,85	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0
11. Доля объема энергетических ресурсов <i>i</i> , производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования)	%	0	0	0	0	0	0	0
12. Удельный расход тепловой энергии на снабжение органов государственной власти субъекта Российской Федерации (органов местного самоуправления) и государственных учреждений субъекта Российской Федерации (муниципальных учреждений муниципального образования) (в расчете на 1 кв. м общей площади)	Гкал/кв.м.	0,023	0,023	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
13. Удельный расход электрической энергии на снабжение органов государственной власти субъекта Российской Федерации (органов местного самоуправления) и государственных учреждений субъекта Российской Федерации (муниципальных учреждений муниципального образования) (в расчете на 1 кв. м общей площади)	кВт*ч/кв.м	11,901	11,901	11,07	11,07	11,07	11,07	11,07

20. Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой водм, на единицу объема транспортируемой воды на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования)	кВт*ч/куб.м	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
21. Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования)	кВт*ч/куб.м	0	0	0	0	0	0	0
22. Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования)	кВт*ч/куб.м	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
23. Доля транспортного комплекса в части повышению его энергетической эффективности, в том числе замещению бензина и дизельного топлива, используемых транспортными средствами в качестве моторного топлива, альтернативными видами моторного топлива - природным газом, газовыми смесями, сжиженным углеводородным газом, электрической энергией, иными альтернативными видами моторного топлива с учетом доступности использования	%	0	0	100	100	100	100	100

ПРИЛОЖЕНИЕ №3

Индикаторы для расчета общих целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Индикаторы	Ед.измер.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
3.1(а) число многоквартирных домов, расположенных на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета потребляемого коммунального ресурса ТЭ, единиц;	единиц	0	0	0	0	0	30	65
3.1(б) число многоквартирных домов, расположенных на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), в которых имеется потребность в оснащении приборами учета потребляемого коммунального ресурса ТЭ, единиц.	единиц	59	65	65	65	65	35	0
3.1(а) число многоквартирных домов, расположенных на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета потребляемого коммунального ресурса ЭЭ, единиц;	единиц	89	89	89	89	89	97	105
3.1(б) число многоквартирных домов, расположенных на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), в которых имеется потребность в оснащении приборами учета потребляемого коммунального ресурса ЭЭ, единиц.	единиц	16	16	16	16	16	8	0
3.1(а) число многоквартирных домов, расположенных на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета потребляемого коммунального ресурса природный газ, единиц;	единиц	6	6	6	6	6	23	40

3.1(б) число многоквартирных домов, расположенных на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), в которых имеется потребность в оснащении приборами учета потребляемого коммунального ресурса природный газ, единиц.	единиц	34	34	34	34	34	17	0
3.1(а) число многоквартирных домов, расположенных на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета потребляемого коммунального ресурса ХВС, единиц;	единиц	6	6	6	6	6	56	105
3.1(б) число многоквартирных домов, расположенных на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), в которых имеется потребность в оснащении приборами учета потребляемого коммунального ресурса ХВС, единиц.	единиц	99	99	99	99	99	49	0
3.1(а) число многоквартирных домов, расположенных на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета потребляемого коммунального ресурса ГВС, единиц;	единиц	0	0	0	0	0	0	0
3.1(б) число многоквартирных домов, расположенных на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), в которых имеется потребность в оснащении приборами учета потребляемого коммунального ресурса ГВС, единиц.	единиц	0	0	0	0	0	0	0
3.2(а) число квартир в многоквартирных домах, жилых домов (домовладений), расположенных на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), фактически оснащенных приборами учета потребляемого коммунального ресурса ТЭ, единиц;	единиц	0	0	0	0	0	0	0

3.2(б) число квартир в многоквартирных домах, жилых домов (домовладений), расположенных на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), в которых имеется потребность в оснащении приборами учета потребляемого коммунального ресурса природный газ, единиц.	единиц	1017	1017	1017	1017	1017	508	0
3.2(а) число квартир в многоквартирных домах, жилых домов (домовладений), расположенных на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), фактически оснащенных приборами учета потребляемого коммунального ресурса ХВС, единиц;	единиц	2582	3539	3761	3872	3872	3872	3872
3.2(б) число квартир в многоквартирных домах, жилых домов (домовладений), расположенных на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), в которых имеется потребность в оснащении приборами учета потребляемого коммунального ресурса ХВС, единиц.	единиц	1213	333	111	0	0	0	0
3.2(а) число квартир в многоквартирных домах, жилых домов (домовладений), расположенных на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), фактически оснащенных приборами учета потребляемого коммунального ресурса ГВС, единиц;	единиц	0	0	0	0	0	0	0
3.2(б) число квартир в многоквартирных домах, жилых домов (домовладений), расположенных на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), в которых имеется потребность в оснащении приборами учета потребляемого коммунального ресурса ГВС, единиц.	единиц	0	0	0	0	0	0	0

3.3(а) объем потребляемого государственными (муниципальными) учреждениями ресурса (тепловой энергии, приобретаемого по приборам учета на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), Гкал;	Гкал	406,5	283,9	229,15	229,15	229,15	271	312,75
3.3(б) общий объем потребляемой тепловой энергии государственными (муниципальными) учреждениями на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), Гкал	Гкал	553,2	367,5	312,75	312,75	312,75	312,75	312,75
3.3(а) объем потребляемого государственными (муниципальными) учреждениями ресурса (электрической энергии), приобретаемого по приборам учета на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), млн кВт ч;	млн кВт ч	1,92	1,92	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
3.3(б) общий объем потребляемого ресурса (электрической энергии) государственными (муниципальными) учреждениями на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), млн кВт ч	млн кВт ч	1,92	1,92	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
3.3(а) объем потребляемого государственными (муниципальными) учреждениями ресурса (природного газа), приобретаемого по приборам учета на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), тыс. куб. м;	тыс. куб. м	2099,58	2099,58	1780,67	1780,67	1780,67	1780,67	1780,67
3.3(б) общий объем потребляемого ресурса (природного газа) государственными (муниципальными) учреждениями на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), тыс. куб. м.	тыс. куб. м	2099,58	2099,58	1780,67	1780,67	1780,67	1780,67	1780,67

4.2.1(а) объем потребления тепловой энергии зданиями и помещениями учебно-воспитательного назначения государственных (муниципальных) организаций, находящихся в ведении органов государственной власти субъекта Российской Федерации (органов местного самоуправления), Гкал;	Гкал	0	0	0	0	0	0	0
4.2.1(б) общая площадь зданий и помещений учебно-воспитательного назначения государственных (муниципальных) организаций, находящихся в ведении органов государственной власти субъекта Российской Федерации (органов местного самоуправления), кв. м.	кв. м.	162535	162535	162535	162535	162535	162535	162535
4.2.2(а) объем потребления электрической энергии зданиями и помещениями учебно-воспитательного назначения государственных (муниципальных) организаций, находящихся в ведении органов государственной власти субъекта Российской Федерации (органов местного самоуправления), кВт ч;	кВт. ч.	1825761	1825761	1691981	1691981	1691981	1691981	1691981
4.2.2(б) общая площадь зданий и помещений учебно-воспитательного назначения государственных (муниципальных) организаций, находящихся в ведении органов государственной власти субъекта Российской Федерации (органов местного самоуправления), кв. м.	кв. м.	162535	162535	162535	162535	162535	162535	162535
4.2.3(а) объем потребления тепловой энергии зданиями и помещениями здравоохранения и социального обслуживания населения государственных (муниципальных) организаций, находящихся в ведении органов государственной власти субъекта Российской Федерации (органов местного самоуправления), Гкал;	Гкал	0	0	0	0	0	0	0

4.2.3(б) общая площадь зданий и помещений здравоохранения и социального обслуживания населения государственных (муниципальных) организаций, находящихся в ведении органов государственной власти субъекта Российской Федерации (органов местного самоуправления), кв. м.	кв. м.	0	0	0	0	0	0	0
4.2.4(а) объем потребления электрической энергии зданиями и помещениями здравоохранения и социального обслуживания населения государственных (муниципальных) организаций, находящихся в ведении органов государственной власти субъекта Российской Федерации (органов местного самоуправления), кВт ч;	кВт. ч.	0	0	0	0	0	0	0
4.2.4(б) общая площадь зданий и помещений здравоохранения и социального обслуживания населения государственных (муниципальных) организаций, находящихся в ведении органов государственной власти субъекта Российской Федерации (органов местного самоуправления), кв. м.	кв. м.	0	0	0	0	0	0	0
4.3.1(а) площадь многоквартирных домов, расположенных на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), имеющих класс энергетической эффективности «В» и выше, кв. м;	кв. м.	86330	86330	86330	86330	86330	86330	86330
4.3.1(б) общая площадь многоквартирных домов, расположенных на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), кв.м.	кв. м.	279611	279611	279611	279611	279611	279611	279611
4.3.2(а) объем потребления тепловой энергии в многоквартирных домах, расположенных на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), Гкал;	Гкал	20087	22954	22954	22954	22954	22954	22954

4.4.1(а) объем потребления энергетических ресурсов в сфере промышленного производства для производства i-го вида продукции, работ (услуг), составляющих основную долю потребления энергетических ресурсов на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), т у.т.;	т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0
4.4.1(б) объем производства i-го вида продукции, работ (услуг), составляющих основную долю потребления энергетических ресурсов на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования) в сфере промышленного производства, ед. продукции.	единиц	0	0	0	0	0	0	0
4.4.2(а) объем потребления топлива на отпущенную электрическую энергию тепловыми электростанциями на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), т у.т.	т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0
4.4.2(б) объем отпущенной электрической энергии тепловыми электростанциями на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), млн кВт ч.	млн кВт ч	0	0	0	0	0	0	0
4.4.3(б) объем отпущенной тепловой энергии с коллекторов тепловых электростанций на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), тыс. Гкал.	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0
4.4.4(а) объем потребления топлива на отпущенную с коллекторов котельных в тепловую сеть тепловую энергию на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), т у.т.;	т у.т.	0	0	0	0	0	0	0

4.4.4(б) объем отпущенной с коллекторов котельных в тепловую сеть тепловой энергии на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), тыс. Гкал.	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0
4.4.5(а) объем потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), млн кВт ч;	млн кВт ч	15,032	15,032	14,852	14,762	14,672	14,672	14,672
4.4.5(б) общий объем переданной электрической энергии по распределительным сетям на территории субъекта Российской Федерации, млн кВт-ч.	млн кВт ч	72,088	72,088	71,908	71,818	71,728	71,728	71,728
4.4.6(а) объем потерь тепловой энергии при ее передаче на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), тыс. Гкал;	тыс. Гкал	4,827	4,827	4,367	3,907	3,447	3,447	3,447
4.4.6(б) общий объем переданной тепловой энергии на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), тыс. Гкал.	тыс. Гкал	30,665	30,665	30,665	30,665	30,665	30,665	30,665
4.4.7(а) количество энергоэффективных источников света в системах уличного освещения на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), единиц;	единиц;	358	358	417	417	417	417	417
4.4.7(б) общее количество источников света в системах уличного освещения на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), единиц.	единиц.	686	686	686	686	686	686	686

5(а) площадь многоквартирных домов на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования) с проведенными энергоэффективными капитальными ремонтами, кв. м;	кв. м;	0	0	0	0	0	0	0
5(б) площадь многоквартирных домов на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования) с проведенными капитальными ремонтами, кв. м.	кв. м.	172622	172622	172622	172622	172622	172622	172622
6(а) объем потребляемой (используемой) электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, млн. кВт.ч.	млн кВт ч	57,056	57,056	57,056	57,056	57,056	57,056	57,056
6(б) общий объем потребляемой (используемой) электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), млн кВт ч.	млн кВт ч	57,056	57,056	57,056	57,056	57,056	57,056	57,056
7(а) объем потребляемой (используемой) тепловой энергии на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, Гкал;	Гкал	406,5	283,9	229,2	229,2	229,2	271,0	312,8
7(б) общий объем потребляемой (используемой) тепловой энергии на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), Гкал.	Гкал	30665,0	30665,0	30150,3	29690,3	29230,3	29230,3	29230,3
8(а) объем потребляемой (используемой) на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования) холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, куб. м;	куб. м.	796250,8	649039,1	723817,4	761206,6	723806,6	723806,6	723806,6

8(б) общий объем потребляемой (используемой) холодной воды на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), куб. м.	куб. м.	1210352	891706,6	798606,6	761206,6	723806,6	723806,6	723806,6
9(а) объем потребляемой (используемой) на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования) горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, куб. м;	куб. м.	0	0	0	0	0	0	0
9(б) общий объем потребляемой (используемой) горячей воды на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), куб. м.	куб. м.	0	0	0	0	0	0	0
10(а) объем потребляемого (используемого) на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования) природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, куб. м;	куб. м.	36747213	36747213	36820278	36820278	36820278	36820278	36820278
10(б) общий объем потребляемого (используемого) природного газа на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), куб. м.	куб. м.	49094023	49094023	49093704	49093704	49093704	49093704	49093704
11(а) объем энергетических ресурсов i, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), т у.т.;	т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0
11(б) общий объем энергетических ресурсов i, производимых на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), т у.т.	т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0

14(а) объем потребления холодной воды в органах государственной власти субъекта Российской Федерации (органах местного самоуправления) и государственных учреждениях субъекта Российской Федерации (муниципальных учреждениях муниципального образования), куб. м;	куб. м.	67352	67352	49012	49012	49012	49012	49012
14(б) общее количество работников органов государственной власти субъекта Российской Федерации (органов местного самоуправления) и государственных учреждений субъекта Российской Федерации (муниципальных учреждений муниципального образования), человек.	человек	3635	3822	3822	3822	3822	3822	3822
15(а) объем потребления горячей воды в органах государственной власти субъекта Российской Федерации (органах местного самоуправления) и государственных учреждениях субъекта Российской Федерации (муниципальных учреждениях муниципального образования), куб. м;	куб. м.	0	0	0	0	0	0	0
15(б) общее количество работников органов государственной власти субъекта Российской Федерации (органов местного самоуправления) и государственных учреждений субъекта Российской Федерации (муниципальных учреждений муниципального образования), человек.	человек	3635	3822	3822	3822	3822	3822	3822

16(а) объем потребления природного газа в органах государственной власти субъекта Российской Федерации (органах местного самоуправления) и государственных учреждениях субъекта Российской Федерации (муниципальных учреждениях муниципального образования), куб. м;	куб. м.	2099581	2099581	1780673	1780673	1780673	1780673	1780673
16(б) общее количество работников органов государственной власти субъекта Российской Федерации (органов местного самоуправления) и государственных учреждений субъекта Российской Федерации (муниципальных учреждений муниципального образования), человек.	человек	3635	3822	3822	3822	3822	3822	3822
17(а) Объем потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), куб. м;	куб. м	363090	363090	325690	288290	250890	250890	250890
17(б) общий объем потребления (использования) горячей воды на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), куб. м;	куб. м	0	0	0	0	0	0	0
17(в) общий объем потребления (использования) холодной воды на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), куб. м.	куб. м	1246660	1246660	1209260	1171860	1134460	1134460	1134460
18(а) количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), Гкал;	Гкал	0	0	0	0	0	0	0
18(б) общий объем горячей воды, потребленной (использованной) в субъекте Российской Федерации (муниципальном образовании), куб. м.	куб. м.	0	0	0	0	0	0	0

19(а) объем электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), кВт ч;	кВт ч;	418535	418535	399087	379639	360191	360191	360191
19(б) общий объем воды, отпускаемой в сеть на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), куб. м.	куб. м.	1609750	1609750	1534950	1460150	1385350	1385350	1385350
20(а) объем электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе при транспортировке питьевой воды на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), кВт-ч;	кВт-ч	466827,5	466827,5	445135,5	423443,5	401751,5	401751,5	401751,5
20(б) Общий объем воды, транспортируемой на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), куб. м.	куб. м.	1609750	1609750	1534950	1460150	1385350	1385350	1385350
21(а) Объем электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), кВт-ч;	кВт-ч	386340	386340	368388	350436	332484	332484	332484
21(б) общий объем очищаемых сточных вод на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), куб. м.	куб. м.	1246660	1246660	1209260	1171860	1134460	1134460	1134460
22(а) объем электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе при транспортировке сточных вод на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), кВт ч;	кВт ч	224398,8	224398,8	217666,8	210934,8	204202,8	204202,8	204202,8

22(б) Общий объем сточных вод, транспортируемых на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), куб. м.	куб. м.	1246660	1246660	1209260	1171860	1134460	1134460	1134460
23(а) Общее количество транспортного комплекса государственного и муниципального сектора	единиц	5	5	5	5	5	5	5
23(б) Количество транспортного комплекса государственного и муниципального сектора в отношении которых проведены мероприятия по замещению бензина и дизельного топлива, используемых транспортными средствами в качестве моторного топлива, альтернативными видами моторного топлива	единиц	0	0	5	5	5	5	5