


Согласовано:  
Министр промышленности и  
энергетики Чеченской Республики

  
Р.Р. Шаигукаев  
2021 г.



Утверждаю:  
Глава администрации  
Надтеречного муниципального  
района

  
Х.М.Хасанов  
2021 г.



**Муниципальная целевая программа  
«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности  
Надтеречного муниципального района Чеченской Республики  
на 2021 – 2023 гг. и на перспективу до 2025 года»**

2021 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 \_\_\_\_\_
12. Оценка эффективности программы \_\_\_\_\_
13. Мероприятия Программы представлены в приложении № 1 к настоящей Программе \_\_\_\_\_
14. Индикаторы для расчета общих целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности приведены в Приложении № 2 к настоящей Программе \_\_\_\_\_
15. Значения целевых показателей Программы приведены в Приложении № 3 к настоящей Программе \_\_\_\_\_

## Паспорт Программы

<b>Наименование Программы</b>	Муниципальная целевая программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Надтеречного муниципального района чеченской республики на 2021 – 2023 гг. и на перспективу до 2025 года»» (далее - Программа)
<b>Основание для разработки Программы</b>	<ol style="list-style-type: none"><li>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»;</li><li>2. Закон РФ № 131-ФЗ от 06.10.2003 г. «Об общих принципах организации местного самоуправления»;</li><li>3. 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.</li><li>4. Указ Президента РФ № 889 от 04.07.2008 г. «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики»;</li><li>5. Энергетическая стратегия России на период до 2030 г. (утверждена распоряжением Правительства РФ № 1715-р от 13.11.2009 г.;</li><li>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»;</li><li>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»;</li><li>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</li></ol>

	<p>энергии, угля, а также объема потребляемой ими воды»;</p> <p>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 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>
<b>Муниципальный заказчик Программы</b>	Администрация Надтеречного муниципального района
<b>Разработчик Программы</b>	<b>Отдел строительства, архитектуры и ЖКХ Администрации Надтеречного муниципального района</b>
<b>Цели Программы</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- повышение энергетической эффективности при передаче и потреблении энергетических ресурсов в Надтеречном 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.</li> <li>- обеспечение устойчивого и надежного снабжения потребителей ТЭР и воды;</li> <li>- снижение потерь при транспортировке и передаче ТЭР и воды;</li> <li>- снижение энергоемкости потребления ресурсов.</li> </ul>
<b>Задачи Программы</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- снижение удельных величин потребления топливно-энергетических ресурсов (тепловой энергии, электроэнергии, природного газа и воды) в бюджетных учреждениях;</li> <li>- снижение удельных величин потребления топливно-энергетических ресурсов (электроэнергии, природного газа и воды) в жилищном комплексе;</li> <li>- сокращение потерь топливно-энергетических ресурсов;</li> <li>- снижение финансовой нагрузки на бюджет.</li> </ul>

<b>Сроки реализации Программы</b>	2021-2023гг. и на перспективу до 2025 года.
<b>Объемы и источники финансирования первого этапа Программы</b>	<p>Общий объем финансирования, необходимый для реализации настоящей Программы оценивается в 27493,0 тыс. руб. из них:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- средства местного бюджета 6852,2 тыс. руб., в том числе:           <ul style="list-style-type: none"> <li>2021 год — 2737,4 тыс. руб.</li> <li>2022 год — 3155,7 тыс. руб.</li> <li>2023 год — 959,1 тыс. руб.</li> <li>2024-2025 гг. — 0,0 тыс. руб.</li> </ul> </li> <li>- внебюджетные источники 20 640,8 тыс. руб., в том числе:           <ul style="list-style-type: none"> <li>2021 год — 8930,8 тыс. руб.</li> <li>2022 год — 9500,0 тыс. руб.</li> <li>2023 год — 670,0 тыс. руб.</li> <li>2024-2025 гг. — 1540,0 тыс. руб.</li> </ul> </li> </ul>
<b>Ожидаемые конечные результаты реализации Программы</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- уменьшение удельного потребления тепловой и электрической энергии в расчете на 1 кв.м общей площади;</li> <li>- уменьшение удельного потребления природного газа в расчете на 1 человека;</li> <li>- уменьшение удельного потребления холодной воды в расчете на 1 человека;</li> <li>- экономия газа в натуральном выражении – 372,1 тыс.м<sup>3</sup>; 312,872 т.у.т.;</li> <li>- экономия холодной воды в натуральном выражении – 107,28 тыс.м<sup>3</sup>;</li> <li>- экономия электрической энергии в натуральном выражении – 1217,71 тыс.кВт*ч; 395,75 т.у.т.;</li> <li>- экономия тепловой энергии в натуральном выражении – 13,23 Гкал; 1,892 т.у.т.;</li> <li>- экономия моторного топлива в натуральном выражении – 3,70 т; 5,513 т.у.т.;</li> </ul>
<b>Ответственные лица для контактов</b>	Атабиева Медни Хасановна Заместитель начальника отдела строительства, архитектуры и ЖКХ Администрации Надтеречного муниципального района

## **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 2030 г. (утверждена распоряжением Правительства РФ № 1715-р от 13.11.2009 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».

# **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 загрузку 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.

### **Сельские поселения Надтеречного муниципального района**

Бено-Юртовская сельская администрация - село Бено-Юрт;

Братская сельская администрация - село Братское;

Верхненаурская сельская администрация - село Верхний Наур;

Гвардейская сельская администрация - село Гвардейское;

Зебир-Юртовская сельская администрация - село Зебир – Юрт;

Знаменская сельская администрация - село Знаменское;

Калаусовская сельская администрация - село Калаус;

Комаровская сельская администрация - село Комарово;

Мекен-Юртовская сельская администрация - село Мекен – Юрт;

Надтеречная сельская администрация - село Надтеречное, хутор усадьба госхоза «Минеральный»;

Подгорненская сельская администрация - село Подгорное;

Горагорская сельская администрация - село Горагорск.

Надтеречный район расположен в Юго-восточной части Чеченской Республики, граничит на севере со Ставропольским краем и Наурским районом Чеченской Республики, на востоке и юге с пятью районами, республики: Гудермесский, Курчалоевский, Веденский, Шатойский, Грозненский и г. Аргун, на юго-западе с республиками Северная Осетия – Алания и Ингушетия.

Площадь территории, которую занимает район, составляет – 883,16 км<sup>2</sup>. Протяженность района с севера на юг – 29,2 км, с запада на восток – 50,5 км. Расстояние от районного центра до республиканского (г. Грозный) – 80 км.

По его территории протекают четыре реки: Аргун, Басс, Джалка, Хул-Хулау.

В Надтеречном районе преобладают ветры в течение года – западные и восточные. Восточные – зимой сухие морозные, летом эти ветры имеют харак-тер суховеев. Западные ветры приносят осадки в течение всего года. Зимой проводя к повышению температуры, а летом умеренную жару и зной.

На территории Надтеречного района простирается Терский хребет протяженностью 120 км.

Территория Надтеречного района относится к следующим типам рельефа:

- Эрозионный;
- Аккумулятивный.

В Надтеречном районе функционируют основные типы систем коммунальной инфраструктуры: водоснабжение, водоотведение, газоснабжение, электроснабжение, теплоснабжение.



## Схема состава и взаимодействия элементов системы коммунальной инфраструктуры Надтеречного района.



### Водоснабжение и водоотведение.

На территории Надтеречного района имеются следующие водные объекты:

- река Терек протекающая по административной границе Надтеречного района со Ставропольским краем и Наурским районом Чеченской Республики;
- водохранилище на 77 км Надтеречного магистрального канала, предназначенное для накопления и подачи на поля оросительной воды в летний период.

Территория района характеризуется крайне редкой сетью естественных водотоков, единственная река Терек протекает вдоль северной границ района. Водоотборы из Терека лимитированы межотраслевым территориальным распределением стока по всей его длине, избытков стока не ожидается. Река Терек – несудоходная, протяженность участка реки 10 км., ширина русла колеблется в пределах 100-700м., скорость течения 0,6-1,7 м/сек., глубина достигает 2,5-4,0 м..

Надтеречный район располагает ресурсами поверхностных и пресных подземных вод, которые являются основным источником хозяйственно-питьевого водоснабжения, удовлетворения потребностей промышленного и хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Ресурсные запасы пресных подземных вод на территории Надтеречного района составляет 51,18 тыс. м<sup>3</sup>/сут.

Ресурсы подземных вод распределены на площади района неравномерно.

В зависимости от водообеспеченности подземными водами выделяются территории:

- достаточно обеспеченные;
- недостаточно обеспеченные;

- необеспеченные подземными водами.

К достаточно обеспеченным территориям местными ресурсами питьевых вод относят западную часть Надтеречного района. К необеспеченным подземными водами относятся территории восточной части Надтеречного района.

Значительные прогнозные запасы позволяют ориентировать водоснабжение большинства населенных пунктов района на подземные воды.

Услуги по водоснабжению и водоотведению на территории Надтеречного района Чеченской Республики оказывают:

- филиал государственного унитарного предприятия «Чечводоканал» - Надтеречный;
- муниципальное унитарное предприятие «Райводоканал «Надтеречный»;
- муниципальное унитарное предприятие «ЖЭУ №1».

Водозаборные сооружения имеют оборудованные зоны санитарной охраны третьего пояса. Артезианские скважины, расположены в селах. Привозной водой район не обеспечивается.

Системой централизованного водоснабжения обеспечиваются промышленность, агропромышленный комплекс, объекты социальной инфраструктуры, общественные здания и жилые кварталы района. Индивидуальной жилой застройка также подключена к водопроводной сети, часть использует водоразборные колонки, учет воды при этом не ведется.

Использование водоразборных колонок создает трудности в обеспечении населения водой, ухудшает их бытовые условия, создает дополнительный дефицит воды.

Численность населения, обеспеченного питьевой водой 36 тыс. чел, что составляет около 61% от общего количества жителей района.

Протяженность магистральных водоводов Надтеречного района составляет 81,10 км., разводящих сетей 157км. Количество напорно – регулирующих сооружений 42 шт.

Для предохранения источников водоснабжения от возможного загрязнения согласно СанПиН 2.1.4.1110-02 предусматривается три зоны водоохраны. На водозаборах предусмотрен 2-й пояс санитарной охраны включающий территории, на которых размещаются водозаборы, резервуары чистой воды. Территория 2 пояса ограждена и благоустроена. На водозаборах отсутствуют очистные сооружения и системы водоподготовки.

В среднем по району физический износ водопроводных сетей составляет 80%. Причиной этому послужила неправильная эксплуатация, отсутствие плановых и капитальных ремонтов. За счет этого происходит внутренняя коррозия водопроводных сетей и частые аварии, которые приводят к перебоям в снабжении населения водой, большим потерям воды. Сети водоснабжения требуют замены.

Несмотря на обеспеченность разведанными запасами и прогнозными эксплуатационными ресурсами подземных вод питьевого качества, положение с водоснабжением отдельных населенных пунктов крайне неудовлетворительное. К главным причинам создавшейся неблагоприятной ситуации можно отнести следующие:

- отсутствие в районе грамотной технологической, гидрогеологической и экономической политики использования ресурсов питьевых вод;
- недопустимо медленный ввод в эксплуатацию разведанных месторождений;

- низкий процент использования утвержденных запасов подземных вод от месторождений, введенных в эксплуатацию.
- природное сезонное и техногенное загрязнение подземных вод отдельных водоносных горизонтов;
- слабая геологическая и гидрогеологическая подготовленность района с остро стоящими проблемами водоснабжения.

Проблемы с хозяйственно-питьевым водоснабжением объясняются рядом причин:

а) неудовлетворительным санитарно-техническим состоянием разводящих сетей водопровода, инженерных сооружений на них, запорной обеспечению населения республики питьевой водой высокого качества;

в) отставание развития сетей водопровода и канализации от уровня гражданского, промышленного и других видов строительства во всех населенных пунктах района;

Осложняющим фактором при решении вопросов водоснабжения на всей территории района является ухудшение санитарного состояния поверхностных и частично подземных вод.

Дальнейшее развитие систем канализации в населенных пунктах является перспективным, но темпы их строительства во многом будут зависеть от форм и темпов восстановления производственных объектов, расположенных в этих населенных пунктах.

### **Газоснабжение.**

Газовое хозяйство на территории Надтеречного района Чеченской Республики включает в себя газотранспортную и газораспределительную системы.

Газоснабжение Надтеречного района Чеченской Республики по направлениям: поставки природного газа представляет ООО «Газпром межрегионгаз», по технической эксплуатации газовых сетей представляет ОАО «Чеченгаз».

Газотранспортная система предназначена для транспортировки газа через территорию Надтеречного района и непосредственно потребителям района и представляет собой систему, включающую в себя магистральные газопроводы, газопроводы-отводы и газораспределительные станции, находящиеся в собственности Федерального агентства по управлению федеральным имуществом.

Природный газ поступает к потребителям через ГРС установленные на магистральном газопроводе «Аксай – Гудермес – Грозный» и местный газ с ГРС «Гойт-Корт».

В Надтеречном муниципальный район природный газ поступает по газопроводам среднего давления общей протяженностью -78,12 км.и дальше по разветвленной сети низкого давления протяженностью 499,99 км. поступает потребителям. Доставку газа по трубопроводам высокого давления производит ФГУП «Чеченгазпром», среднего и низкого – ОАО «Чеченгаз».

Газопроводы высокого давления служат для питания распределительных сетей низкого и среднего давления, а также для газоснабжения коммунально-бытовых объектов и предприятий. Газопроводы низкого давления являются основными артериями, питающими район, служат для транспортирования газа к жилым и общественным зданиям и мелким коммунальным потребителям.

Потребителями газа являются население, предприятия общественного питания, коммунально-бытовые учреждения и предприятия, местные котельные и бытовые печи, сельскохозяйственные и промышленные предприятия.

Основным потребителем газа в Надтеречном муниципальном районе является население, но с активизацией процесса восстановления и развития экономики, в структуре потребления газа будет повышаться доля промышленности, сельского хозяйства и других отраслей экономики.

В настоящее время газифицировано около 96% общей площади жилого фонда Надтеречного муниципального района. Часть жителей района, которые не подключены к сетевому газу, используют для приготовления пищи электрические и газовые плиты, источником газоснабжения которых является баллонный газ.

Существующая схема газоснабжения района является двухступенчатой и состоит из сетей низкого (до 0,005 МПа), среднего (от 0,005 до 0,3 включительно МПа).

Протяженность существующего подземного газопровода составляет 10,3 км, в том числе.

Протяженность существующего надземного газопровода составляет 398,6 км.

Основной объем газа, поступающий на жизнеобеспечение жилого фонда распределяется на эксплуатацию бытовых газовых приборов: газовые плиты, газовые водогрейные колонки, отопительные котлы, печи на газовом топливе.

Ниже представлен нормативный расчет потребления газа населением Надтеречного района, в котором учтено:

В отсутствие централизованного отопления и подачи горячего водоснабжения на территории Надтеречного района природный газ подается и в целях производства тепловой энергии для отопления помещений и подогрева воды.

По состоянию на 01.01.2021 года все населенные пункты Надтеречного района газифицированы.

### **Энергоснабжение.**

Электроснабжение Надтеречного района в составе 12 сельских поселений (Бено-Юртовское, Братское, Верхненаурское, Гвардейское, Зебир-Юртовское, Знаменское, Каллауское, Коммаровская, Мекен-Юртовское, Надтеречное, Подгорненское, Горагорское) осуществляется от Ставропольэнерго по ВЛ 110 кВ № 123, 124 и по ВЛ 35 кВ №583.

Опорными центрами питания являются ПС 35/10 кВ «Наурская», ПС 35/10 кВ «Ищерская», ПС 35/6 «Горская-1», ПС 35/6 «Горская -3», ПС 35/6 «Али-Юрт». Электроснабжение потребителей осуществляется от 6 подстанций («Знаменская», напряжением 35/6 кВ, «Надтеречная», 35/10 кВ, «Гвардейская», 35/10, «Братская», 35/10, «Минеральная», 35/10, «Конев», 35/10, общей мощностью 21,5 МВА, расположенных на территории Надтеречного района.

Распределение электроэнергии по району от подстанций 110, 35 кВ осуществляется по сетям напряжением 10 и 6кВ через РП и ТП 10/0,4, 6/0,4. Количество ТП в районе –263шт. Прокладка электросетей кабельная и воздушная.

Протяженность высоковольтных линий электропередач ВЛ 10 кВ составляет 394,7 км, с общим износом 80%

Удельный годовой расход электроэнергии на коммунально-бытовые нужды в среднем по району составляет 390 кВтч на человека. В среднем общий объем электропотребления с каждым годом возрастает на 10-15%. Увеличение электропотребления связано с активизацией процесса восстановления и развития

экономики, в структуре потребления электроэнергии будет повышаться доля промышленности, сельского хозяйства и других отраслей экономики.

Следует отметить, что оборудование действующих подстанций, хотя и было отремонтировано и введено в работу, морально устаревшее. В связи с этим необходима реконструкция и техническое перевооружение эксплуатируемых подстанций. Необходима диагностика существующих трансформаторов с целью определения необходимых мероприятий для дальнейшей нормальной эксплуатации.

Основными проблемами электроснабжения Надтеречного РЭС являются:

- износ основного энергетического оборудования;
- физическая усталость металлоконструкций ПС;
- необходима диагностика трансформаторов;
- необходима реконструкция ПС, замена устаревших трансформаторов;
- необходимость установки дополнительных КТП.;
- необходимость строительства новых ВЛ 10кВ и разводящих сетей 0,4 кВ

с применением новых энергосберегающих технологий и современных материалов.

До настоящего времени кабельные линии эксплуатировались без капитального в течении длительного периода времени, как следствие наблюдается старение изоляции в связи с химической активностью грунта, имеется большое количество соединительных муфт. Линии малого сечения неспособны удовлетворить в полном объеме растущую нагрузку сетей.

Отсутствует автоматическое регулирование напряжения на подстанциях, что приводит к нарушениям норм качества электроэнергии, жалобам потребителей и материальному ущербу из-за не отпуска электрической энергии. Возникают значительные затраты связанные с необходимостью регулирования напряжения на своих многочисленных трансформаторных подстанциях

### **Теплоснабжение.**

На территории Надтеречного района тепловую энергию, вырабатывает и реализует МУП «ЖЭУ №1» и МУП «ЖЭУ №2» Чеченской Республики. На остальной территории Надтеречного района в настоящее время система централизованного отопления и горячего водоснабжения отсутствует. Для отопления помещений (жилых и нежилых) и подогрева воды применяется система автономного производства тепла за счет природного газа.

### **Жилищный фонд.**

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

Жилые зоны в Надтеречном районе Чеченской Республики подразделяются на:

- зоны индивидуальной жилой застройки;
- зоны многоквартирной жилой застройки;
- зоны отводов под жилищное строительство.

В Надтеречном районе наибольший удельный вес благоустройства жилого фонда по видам инженерного оборудования приходится на газоснабжение, наименьший – на оборудование централизованной канализацией. Но, учитывая, что подавляющее большинство жилого фонда представлено объектами

индивидуального жилищного строительства, оборудованного автономными системами отопления и горячего водоснабжения.

Необходимо проведение направленной жилищной политики в районе с целью развития жилищного строительства.

## **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 района 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. Необходимо 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 бесхозяйных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи энергетических ресурсов (включая газоснабжение, тепло - и электроснабжение), организации постановки таких объектов на учет в качестве бесхозяйных объектов недвижимого имущества и последующему признанию права муниципальной собственности на такие бесхозяйные объекты недвижимого имущества;

6. Организация 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;

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.

**Мероприятия Программы представлены в приложении № 1 к настоящей Программе.**

**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;

б) 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/м<sup>2</sup>);

б) удельный расход электрической энергии зданиями и помещениями учебно-воспитательного назначения (кВт·ч/м<sup>2</sup>);

в) удельный расход тепловой энергии зданиями и помещениями здравоохранения и социального обслуживания населения (Гкал/м<sup>2</sup>);

г) удельный расход электрической энергии зданиями и помещениями здравоохранения и социального обслуживания населения (кВт·ч/м<sup>2</sup>);

д) объем потребления дизельного и иного топлива, мазута, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, угля и воды государственным (муниципальным) учреждением (т, м<sup>3</sup>, 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/м<sup>2</sup>);

в) удельный расход электрической энергии в многоквартирных домах (кВт·ч/м<sup>2</sup>);

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, являются председатели сельских советов – главы администраций сельских поселений, а также образовательные учреждения района.

**Таблица 1**

**Финансирование Программы**

Источники финансирования	Финансовые затраты на реализацию (тыс. руб.)				
	в том числе				Всего
	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024-2025 г.	
Всего:	11668,2	12655,68	1629,13	1540,0	27493,0
ФБ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
БС РФ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
МБ	2737,4	3155,7	959,1	0,0	6852,2
ВИ	8930,8	9500,0	670,0	1540,0	20640,8
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:**

В Надтеречном муниципальном районе числится 59 муниципальных бюджетных учреждений и 2 муниципальное унитарное предприятие, в том числе:

- администрации сельских поселений и города – 12;
- общеобразовательные учреждения – 19;
- дошкольные учреждения – 20;
- учреждения культуры – 6;
- муниципальное унитарное предприятие – 2.

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 района 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 района числится 92 многоквартирных жилых домов, 12176 жилых домовладений и 397 домов блокированной застройки.

В целях упорядочения расчетов за тепловую энергию, электрическую энергию, природный газ и холодное водоснабжение, потребляемые многоквартирными домами, находящимися на территории района, 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.

## **8. 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 относятся:

- 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.

## **9. 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.

В целях повышения эффективности реализации Программы отдел строительства, архитектуры и ЖКХ Администрации Надтеречного муниципального района наделяется функциями единого координатора по реализации программных мероприятий, обобщению и анализу сводной финансовой информации.

Контроль за ходом реализации настоящей Программы осуществляет администрация муниципального района.

## **10. 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 10 733,872 тыс. руб. за весь срок реализации Программы (в текущих ценах);

- 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.

**Плановый срок окупаемости Программы – 5 лет.**

