



**ПОСТАНОВЛЕНИЕ
ПРАВИТЕЛЬСТВА КАБАРДИНО-БАЛКАРСКОЙ РЕСПУБЛИКИ
КЪЭБЭРДЕЙ-БАЛЪКЪЭР РЕСПУБЛИКЭМ И ПРАВИТЕЛЬСТВЭМ И
УНАФЭ
КЪАБАРТЫ-МАЛКЪАР РЕСПУБЛИКАНЫ ПРАВИТЕЛЬСТВОСУНУ
БЕГИМИ**

16 сентября 2019 г.

№ 156-ПП

г. Нальчик

**О государственной программе
Кабардино-Балкарской Республики «Энергоэффективность
и развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике»**

Правительство Кабардино-Балкарской Республики
п о с т а н о в л я е т :

1. Утвердить прилагаемую государственную программу Кабардино-Балкарской Республики «Энергоэффективность и развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике» (далее – государственная программа).

2. Министерству финансов Кабардино-Балкарской Республики при формировании республиканского бюджета Кабардино-Балкарской Республики на соответствующие годы предусматривать средства для реализации мероприятий государственной программы.

3. Расходы по государственной программе на очередной год подлежат корректировке согласно параметрам расходов утвержденного бюджета и прогнозу доходной части республиканского бюджета Кабардино-Балкарской Республики на соответствующие годы.

Председатель Правительства
Кабардино-Балкарской Республики

А.Мусуков

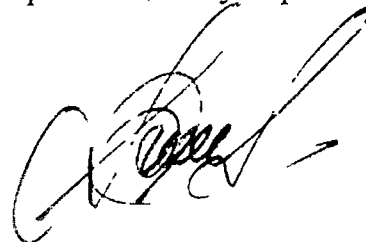


УТВЕРЖДЕНА
постановлением Правительства
Кабардино-Балкарской Республики
от 16 сентября 2019 г. № 156-ПП

Государственная программа
Кабардино-Балкарской Республики
«Энергоэффективность и развитие энергетики
в Кабардино-Балкарской Республике»

ПАСПОРТ
государственной программы

Наименование государственной программы	«Энергоэффективность и развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике» (далее - государственная программа)
Координатор государственной программы	Министерство энергетики, тарифов и жилищного надзора Кабардино-Балкарской Республики
Исполнители государственной программы	Министерство здравоохранения Кабардино-Балкарской Республики, Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики, Министерство культуры Кабардино-Балкарской Республики, Министерство просвещения, науки и по делам молодежи Кабардино-Балкарской Республики, Министерство промышленности и торговли Кабардино-Балкарской Республики, Министерство сельского хозяйства Кабардино-Балкарской Республики, Министерство спорта Кабардино-Балкарской Республики, Министерство строительства и дорожного хозяйства Кабардино-Балкарской Республики, Министерство труда и социальной защиты Кабардино-Балкарской Республики
Цели государственной программы	повышение качества жизни населения и переход Кабардино-Балкарской Республики на энергосберегающий путь развития на основе



<p>Задачи государственной программы</p>	<p>обеспечения рационального использования энергетических ресурсов при их производстве, передаче и потреблении, создание условий для повышения энергетической эффективности экономики и бюджетной сферы республики; развитие энергетики и надежное обеспечение Кабардино-Балкарской Республики топливно-энергетическими ресурсами, повышение эффективности их использования</p> <p>надежное обеспечение республики топливно-энергетическими ресурсами, повышение эффективности их использования и снижение антропогенного воздействия ТЭК на окружающую среду, развитие энергосбережения и повышение энергоэффективности в Кабардино-Балкарской Республике, внедрение энергосберегающих технологий и материалов при строительстве и реконструкции зданий и сооружений, внедрение энергосберегающих технологий в учреждениях социальной сферы, стимулирование субъектов малого и среднего предпринимательства к внедрению энергосберегающих технологий при производстве и реализации продукции, формирование культуры энергосбережения у жителей Кабардино-Балкарской Республики, модернизация объектов энергетики, строительство новых энергетических мощностей, развитие использования возобновляемых источников энергии и повышение экологической эффективности энергетики, содействие инновационному развитию топливно-энергетического комплекса</p>
<p>Важнейшие целевые индикаторы и показатели государственной программы</p>	<p>снижение энергоемкости валового регионального продукта; доля объемов электрической энергии (далее - ЭЭ), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов – с использованием коллективных приборов</p>

	<p>учета), в общем объеме ЭЭ, потребляемой на территории Кабардино-Балкарской Республики;</p> <p>доля объемов тепловой энергии (далее - ТЭ), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме ТЭ, потребляемой на территории Кабардино-Балкарской Республики;</p> <p>доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием индивидуальных и общих приборов учета) в общем объеме природного газа, потребляемого на территории Кабардино-Балкарской Республики;</p> <p>производство электроэнергии в Кабардино-Балкарской Республике</p>
Сроки реализации государственной программы	2021 - 2025 годы
Подпрограммы государственной программы	<p>«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Кабардино-Балкарской Республике»;</p> <p>«Развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике»</p>
Объемы и источники финансирования государственной программы	<p>общий объем финансирования государственной программы составляет 196399,0 тыс. рублей, в том числе средства:</p> <p>федерального бюджета – не предусмотрены;</p> <p>республиканского бюджета Кабардино-Балкарской Республики – 196399,0 тыс. рублей;</p> <p>местных бюджетов – не предусмотрены;</p> <p>внебюджетных источников – не предусмотрены.</p> <p>Объем ресурсного обеспечения государственной программы по годам составляет: средства республиканского бюджета Кабардино-Балкарской Республики:</p>

2021 год – 39279,8 тыс. рублей;

2022 год – 39279,8 тыс. рублей;

2023 год – 39279,8 тыс. рублей;

2024 год – 39279,8 тыс. рублей;

2025 год – 39279,8 тыс. рублей.

По подпрограмме «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Кабардино-Балкарской Республике» общий объем финансирования составляет

7261,0 тыс. рублей, в том числе средства:

федерального бюджета – не предусмотрены;

республиканского бюджета

Кабардино-Балкарской

Республики – 7261,0 тыс. рублей;

местных бюджетов – не предусмотрены;

внебюджетных источников –

не предусмотрены.

Объем ресурсного обеспечения подпрограммы по годам составляет:

средства республиканского бюджета

Кабардино-Балкарской Республики:

2021 год – 1452,2 тыс. рублей;

2022 год – 1452,2 тыс. рублей;

2023 год – 1452,2 тыс. рублей;

2024 год – 1452,2 тыс. рублей;

2025 год – 1452,2 тыс. рублей.

По подпрограмме «Развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике»

финансирование на 2021 - 2025 годы за счет

средств республиканского бюджета

Кабардино-Балкарской Республики

не предусмотрено.

Ожидаемые
результаты
реализации
государственной
программы
и показатели
социальной
и бюджетной
эффективности
государственной

1. Обеспечение потребностей населения и экономики Кабардино-Балкарской Республики в энергетических ресурсах в условиях прогнозируемого роста валового регионального продукта.

2. Развитие топливно-энергетического комплекса Кабардино-Балкарской Республики, повышение эффективности его функционирования и закрепление ведущих позиций среди субъектов Российской

программы

Федерации, применение возобновляемых источников энергии и альтернативных видов топлива.

3. Реализация мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в сфере потребления бюджетными учреждениями энергетических ресурсов, в том числе обеспечение сокращения потребления энергетических ресурсов в сопоставимых условиях объема потребленных ими энергоресурсов, воды.
4. Информационное обеспечение и пропаганда энергосбережения и повышения энергетической эффективности за счет проведения различных информационных и поддерживающих мероприятий.
5. Доведение собственной выработки электрической энергии с 33 процентов в 2016 году до 40 процентов в 2025 году

1. Общая характеристика энергоэффективности и развития энергетики в Кабардино-Балкарской Республике, основные проблемы в указанной сфере и прогноз ее развития

Государственная программа разработана в соответствии с федеральными законами от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее - Федеральный закон № 261-ФЗ), от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Указом Президента Российской Федерации от 4 июня 2008 г. № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики», постановлениями Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики», от 31 декабря 2009 г. № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности», от 15 мая 2010 г. № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения

энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности», постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 13 марта 2017 г. № 37-ПП «Об утверждении Порядка разработки, реализации и оценки эффективности государственных программ Кабардино-Балкарской Республики».

1.1. Анализ ситуации в отраслях топливно-энергетического комплекса

Приоритеты и цели государственной политики, а также общие требования к государственной политике субъектов Российской Федерации в сфере топливно-энергетического комплекса (далее - ТЭК) отражены в документах стратегического планирования ТЭК.

Целями государственной программы (далее - государственная программа) являются надежное, качественное и экономически обоснованное обеспечение потребностей внутреннего рынка в энергоносителях, энергии и сырье на принципах энергосбережения и энергоэффективности.

Достижение целей государственной программы обеспечивается решением следующих задач, соответствующих сфере деятельности и функциям ответственного исполнителя государственной программы:

обеспечение потребности внутреннего рынка в надежном, качественном и экономически обоснованном снабжении электроэнергией;

повышение эффективности производства, добычи и переработки углеводородных ресурсов для удовлетворения внутреннего и внешнего спроса на них;

содействие инновационному и цифровому развитию ТЭК.

В рамках реализации задачи по обеспечению потребности внутреннего рынка в надежном, качественном и экономически обоснованном снабжении электроэнергией планируется:

гарантированное обеспечение доступной электроэнергией потребителей;

масштабная модернизация электроэнергетики и перевод ее на новый технологический уровень.

Стратегическими целями развития электроэнергетики являются:

обеспечение энергетической безопасности страны и регионов, включая работу системы электроснабжения России в нормальных и чрезвычайных ситуациях;

удовлетворение потребностей экономики и населения страны в электрической энергии (мощности) по доступным

конкурентоспособным ценам, обеспечивающим окупаемость инвестиций в электроэнергетику.

В рамках реализации задачи по содействию инновационному и цифровому развитию ТЭК планируется обеспечить:

создание условий для разработки, развития и внедрения платформенных решений, цифровых сервисов и технологий в отраслях ТЭК в рамках ведомственного проекта «Цифровая энергетика»;

совершенствование действующих и разработку новых механизмов государственной поддержки создания и внедрения инноваций в отраслях ТЭК на основе лучших практик отечественного и мирового опыта.

Стратегическими целями инновационного и цифрового развития ТЭК являются:

преобразование энергетической инфраструктуры посредством внедрения цифровых технологий и платформенных решений;

создание условий для реализации комплексных пилотных проектов с участием крупных организаций ТЭК.

ТЭК Кабардино-Балкарской Республики - это совокупность взаимосвязанных отраслей экономики, включающая структуры, занятые в газо-, тепло-, нефте- и электроснабжающих и потребляющих системах.

Электроэнергетическая отрасль Кабардино-Балкарской Республики в настоящее время представлена 6 сетевыми, 2 сбытовыми и 1 генерирующей компаниями, образованными в рамках реформирования электроэнергетики.

Гарантирующим поставщиком электроэнергии в республике является АО «Каббалкэнерго».

Важнейшими показателями, влияющими на функционирование энергосистемы, являются баланс электрической энергии (мощности), который в республике находится в зависимости от покупной энергии с оптового рынка, и структура потребления электрической энергии. В общем объеме потребляемой электроэнергии доля вырабатываемой электростанциями, расположенными на территории республики, составляет 33 процента. АО «Каббалкэнерго» в Кабардино-Балкарской Республике реализуется в год в среднем 1,5 млрд кВт·ч электроэнергии. Для стопроцентного удовлетворения спроса потребителей республики электроэнергией требуется ввод энергетических мощностей для покрытия базовой нагрузки до 250 МВт и для покрытия пиковой нагрузки в зимний период с учетом необходимого резерва по надежности - до 100 МВт.

Производство электроэнергии в Кабардино-Балкарской Республике обеспечивается гидроэлектростанциями Баксанской (установленная мощность 27 МВт), Аушигерской (установленная мощность 60 МВт), Кашхатау (установленная мощность 65,1 МВт), Зарагижской

(установленная мощность 30,6 МВт), Мухольской (установленная мощность 0,9 МВт), Акбашской (установленная мощность 1,1 МВт), МГЭС № 3 (установленная мощность 3,5 МВт), Верхнебалкарской (установленная мощностью 10 МВт) и двумя тепловыми электростанциями, входящими в состав промышленных предприятий АО «Гидрометаллург», г. Нальчик (установленная мощность 6 МВт) и ООО «Росс-Спирт», г. Нарткала (установленная мощность 16 МВт).

В соответствии с нормативным актом федерального органа исполнительной власти разрабатывается и утверждается схема и программа развития электроэнергетики в Кабардино-Балкарской Республике.

В целях развития энергоэффективности и энергетики в Кабардино-Балкарской Республике разработана данная государственная программа.

Государственная программа устанавливает цели и задачи энергосбережения и повышения энергетической эффективности, развития энергетики в связи с приоритетными направлениями развития республики, определяет наиболее экономически эффективные мероприятия в области рационального использования энергетических ресурсов, развития ТЭК, источники и объемы финансирования, исполнителей соответствующих работ, механизм реализации и оценку социально-экономической эффективности государственной программы.

В рамках соответствующих стратегических направлений развития Кабардино-Балкарской Республики реализация государственной программы позволит снизить дефицит электроэнергии за счет модернизации ТЭК, рационального использования энергетических ресурсов, освоения возобновляемых источников энергии (далее – ВИЭ) и альтернативных видов энергии.

Государственная программа является основой для проведения согласованной региональной энергетической, экономической и инновационной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, развития энергетики.

1.2. Основные проблемы в отраслях ТЭК

Основной причиной ухудшения показателей ТЭК республики является высокая степень износа основных средств энергетики, созданных в советский период. Следствием этого является низкая эффективность, растущая аварийность и высокие риски, что отрицательно сказывается на конкурентоспособности экономики, негативно влияет на качество жизни населения и техногенные угрозы.

В настоящее время существует ряд проблем в отраслях ТЭК.

Проблемы развития электроэнергетики связаны в том числе со снижением надежности электроснабжения (обусловленным высоким износом основных производственных фондов и отсутствием необходимых инвестиций для их масштабного и своевременного обновления), с длительным технологическим отставанием в создании и освоении современных парогазовых, электросетевых технологий, наличием перекрестного субсидирования между группами потребителей электроэнергии и между электрической и тепловой энергией на внутреннем рынке, нерешенностью вопросов технологического присоединения потребителей к электрическим и тепловым сетям.

Вектор развития для республики - модернизация через технологическое обновление и внедрение современных методов управления (включая информационные технологии государственной информационной системы ТЭК).

1.3. Прогноз развития отраслей ТЭК

Целью долгосрочной государственной энергетической политики является максимально эффективное использование природных ресурсов и потенциала энергетического сектора для устойчивого роста экономики, повышения качества жизни населения.

Необходимость регулярной адаптации параметров развития энергетики республики диктуется новыми тенденциями и явлениями в российской энергетике. Нужно отметить высокий рост спроса на топливно-энергетические ресурсы (далее - ТЭР).

Прогнозные показатели в ТЭК.

В целом энергосистема Кабардино-Балкарской Республики, несмотря на имеющийся дефицит мощности, за счет большого количества межсистемных связей 110, 330 кВ характеризуется достаточной надежностью.

Дополнительного строительства новых центров питания 330/110 кВ в энергосистеме Кабардино-Балкарской Республики с 2021 по 2025 год не требуется.

Развитие нефтяной инфраструктуры.

Основные перспективы в области добычи углеводородного сырья в республике связаны с Харбижинским нефтяным месторождением - разработаны и находятся в консервации 3 скважины (разработчик - ПАО «НК «Роснефть» - КБТК»).

В настоящее время добыча нефти ведется только одним предприятием - АО «Каббалкнефтьтоппром» (Ахловское нефтяное месторождение). Всего в собственности общества 7 скважин, из них 3 используются, 4 находятся в консервации, также имеется

нефтеперерабатывающий завод установленной мощностью 10 тыс. тонн в год.

В Кабардино-Балкарской Республике для выпуска промышленной продукции нефть и продукты нефтехимии не используются.

Обеспечение Кабардино-Балкарской Республики ТЭР, ГСМ.

В республике нет экономических и организационных препятствий для бесперебойной поставки на рынок автомобильного бензина и иных видов моторного топлива. Обеспеченность нефтепродуктами в республике отвечает объемам потребности.

Развитие газовой инфраструктуры.

Республика имеет развитую систему газопроводов, подключенных к единой системе газоснабжения. Газифицировано около 94 процентов населенных пунктов республики.

Приоритетным направлением для Кабардино-Балкарской Республики является полная газификация всех населенных пунктов, реконструкция и техническое перевооружение существующей газовой инфраструктуры за счет средств специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа.

2. Приоритеты государственной политики в сфере реализации государственной программы, цели, задачи и показатели (индикаторы) достижения целей и решения задач, описание основных ожидаемых результатов, сроков и этапов реализации государственной программы

Одним из механизмов преодоления влияния явлений финансово-экономического кризиса является превращение ТЭК в финансово устойчивый, экономически эффективный, соответствующий экологическим стандартам, оснащенный передовыми технологиями комплекс - надежный и эффективный элемент инфраструктуры, обеспечивающий удовлетворение экономически обоснованных потребностей экономики и позволяющий решать задачи региональной безопасности. В этом основная идея разрабатываемой государственной программы.

Цель государственной программы - надежное обеспечение республики топливно-энергетическими ресурсами, повышение эффективности их использования и снижение антропогенного воздействия ТЭК на окружающую среду.

Достижение цели государственной программы обеспечивается решением следующих задач, соответствующих сфере деятельности и функциям ответственного исполнителя и соисполнителей.

Задача 1. Развитие энергосбережения и повышение энергоэффективности.

Энерго- и ресурсосбережение является одним из важнейших факторов, обеспечивающих эффективность функционирования отраслей экономики в целом. Оно достигается посредством реализации мероприятий по энергосбережению, своевременным переходом к новым техническим решениям, технологическим процессам и оптимизационным формам управления, повышением качества продукции, использованием международного опыта и другими мерами. Внедрение энергосберегающих технологий не только приводит к снижению издержек и повышению конкурентоспособности продукции, но и способствует повышению устойчивости ТЭК и улучшению экологической ситуации, снижению затрат на введение дополнительных мощностей, а также способствует снятию барьеров экономического развития за счет снижения технологических ограничений.

Задача 2. Совершенствование технологии добычи, транспортировки и повышение глубины переработки углеводородного сырья.

Недостаточная степень технической перевооруженности мощностей по переработке углеводородных ресурсов ведет к невозможности достижения глубины переработки нефти, при которой произведенные нефтепродукты смогут успешно продаваться на рынке.

Задача 3. Развитие использования возобновляемых источников энергии и повышение экологической эффективности энергетики.

В контексте диверсификации источников энергоснабжения возобновляемым источникам энергии отводится важная роль, поскольку их использование позволяет решить задачи снижения антропогенной нагрузки на окружающую среду и негативного влияния на климат, а также сократить зависимость от ископаемых видов топлива.

Низкие темпы развития энергетики на основе использования нетрадиционных ВИЭ, в которые не включаются крупные гидроэлектростанции установленной мощностью свыше 25 МВт и теплоэлектростанции, работающие на биомассе, определяются следующими факторами:

неконкурентоспособностью проектов использования нетрадиционных ВИЭ в существующей рыночной среде по сравнению с проектами на основе использования ископаемых видов органического топлива;

наличием барьеров институционального характера, отсутствием программ поддержки использования нетрадиционных видов ВИЭ;

отсутствием инфраструктуры, требуемой для обеспечения ускоренного развития энергетики на основе использования

нетрадиционных ВИЭ, в том числе недостаточность уровня и качества научного обслуживания, низкий уровень технологического развития;

отсутствием нормативно-технического и методического регулирования, а также инженерных и программных средств, необходимых для проектирования, сооружения и эксплуатации генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ;

размещением большей части ресурсов нетрадиционных ВИЭ в труднодоступных районах со сложными климатическими условиями и малой плотностью населения.

При сложившихся в настоящее время на энергетических рынках конъюнктуре и уровне технологического развития без государственной поддержки экономически возможно использование лишь незначительной части доступных ресурсов ВИЭ, за исключением энергии вод, используемой объектами крупной гидроэнергетики.

Задача 4. Содействие инновационному развитию ТЭК.

Поддержка разработки и внедрения конкурентоспособной техники и технологий, обновления, модернизации и ввода новых мощностей, а также ведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ (НИОКР) в ТЭК рассматривается в качестве одной из важнейших задач, ключевыми направлениями решения которой служат усиление инвестиционной активности в части инноваций.

Задачами государственной программы по достижению поставленных целей в области энергоэффективности являются:

создание условий для повышения эффективности производства, передачи и потребления энергетических ресурсов за счет совершенствования нормативной правовой и методической базы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

реализация требований федерального законодательства об энергосбережении и повышении энергетической эффективности, в том числе проведение обязательных энергетических обследований и паспортизации потребителей энергетических ресурсов;

развитие энергосервисных услуг, стимулирование производства энергосберегающего оборудования и материалов, внедрение энергосберегающих технологий в Кабардино-Балкарской Республике;

обучение и развитие кадрового потенциала в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; внедрение энергосберегающих технологий и энергетически эффективного оборудования в организациях с государственным и муниципальным участием Кабардино-Балкарской Республики, жилищно-коммунальном хозяйстве, энергетике и наружном освещении,

строительстве, промышленности и на транспорте;

создание резервных энергетических мощностей и запасов энергетических ресурсов за счет реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности при их производстве и передаче;

оснащение и осуществление расчетов за потребленные, переданные, производимые энергетические ресурсы с использованием приборов учета, автоматизация в сфере контроля и учета расхода энергетических ресурсов;

улучшение экологических показателей среды обитания за счет создания новых генерирующих мощностей с использованием ВИЭ, развитие альтернативных видов топлива;

развитие энергетики и надежное обеспечение Кабардино-Балкарской Республики ТЭР, повышение эффективности их использования;

формирование культуры энергосбережения, активное вовлечение граждан и всех групп потребителей в процесс энергосбережения и повышение энергетической эффективности.

Сроки и этапы реализации государственной программы

Реализация мероприятий государственной программы рассчитана до 2025 года, в том числе следующих мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

разработка проектов нормативных правовых актов, необходимых для реализации государственной программы;

проведение организационных мероприятий, направленных на формирование структуры управления государственной программой;

завершение оснащения органов государственной власти и органов местного самоуправления республики приборами учета энергетических ресурсов;

реализация высокоэффективных и быстрокупаемых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в бюджетной сфере, жилищно-коммунальном хозяйстве, наружном освещении и других направлениях, не требующих значительных финансовых затрат;

формирование энергосберегающего поведения граждан;

реализация эффективных и среднекупаемых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в бюджетной сфере, жилищно-коммунальном хозяйстве, наружном освещении и других направлениях;

проведение мероприятий в области популяризации

энергосбережения и повышения энергетической эффективности, формирования методических основ и информационного сопровождения реализации государственной программы;

разработка и внедрение автоматизированных систем контроля и учета расхода энергетических ресурсов;

перевод наружного и внутреннего освещения в бюджетных учреждениях на светодиодное освещение;

создание генерирующих мощностей на основе использования ВИЭ;

комплексное внедрение энергосберегающих технологий в экономике и социальной сфере Кабардино-Балкарской Республики, предполагающее реализацию высокочатратных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, направленных на достижение значительного улучшения показателей энергетической эффективности в долгосрочной перспективе;

создание условий для организации и освоения производства энергосберегающего оборудования и материалов в Кабардино-Балкарской Республике;

создание генерирующих мощностей на основе использования ВИЭ, обеспечивающих потребности республики в электрической энергии.

3. Обобщенная характеристика основных мероприятий государственной программы

Стратегической целью региональной энергетической политики является создание устойчивой и способной к саморегулированию системы обеспечения региональной энергетической безопасности с учетом оптимизации территориальной структуры производства и потребления ТЭР.

Региональная энергетическая политика на территории республики должна проводиться с учетом специфики региона.

Для достижения стратегической цели региональной энергетической политики необходимо решение следующих задач:

совершенствование взаимодействия на основе законодательного разграничения полномочий в сфере реализации энергосберегающей политики, обеспечения надежности и безопасности, регулирования и развития энергетического сектора между федеральными органами исполнительной власти, исполнительными органами государственной власти республики и органами местного самоуправления;

государственная поддержка развития межрегиональной и внутрирегиональной энергетической инфраструктуры;

стимулирование комплексного развития региональной энергетики.

Целью государственной программы является надежное обеспечение республики ТЭР, повышение эффективности их использования и снижение антропогенного воздействия ТЭК на окружающую среду. В рамках достижения цели государственной программы Кабардино-Балкарская Республика во взаимодействии с федеральными органами исполнительной власти выполняют мероприятия по:

обеспечению согласованности региональной и федеральных стратегических программ развития энергетики и отдельных ее отраслей и секторов;

ликвидации перекрестного субсидирования в электроэнергетике;

разработке и реализации региональной энергетической программы, региональной программы энергосбережения, максимизации экономически эффективного использования местных источников ТЭР, развитию экономически эффективных децентрализованных и индивидуальных систем теплоснабжения.

4. Основные меры государственного регулирования в соответствующей сфере, направленные на достижение цели и (или) конечных результатов государственной программы

Оценка мер применения государственного регулирования в сфере реализации государственной программы представлена в таблице № 4.

Главными механизмами осуществления государственного регулирования в энергетике являются:

создание благоприятной экономической среды для функционирования ТЭК;

введение системы перспективных технических регламентов, национальных стандартов и норм, повышающих управляемость и стимулирующих реализацию важнейших приоритетов и ориентиров развития энергетики, включая повышение энергоэффективности экономики;

стимулирование и поддержка стратегических инициатив хозяйствующих субъектов в инвестиционной, инновационной, энергосберегающей, экологической и других имеющих приоритетное значение сферах.

Создание благоприятной экономической среды для функционирования ТЭК будет основываться на согласованном тарифном, налоговом, таможенном, антимонопольном регулировании и институциональных преобразованиях в ТЭК.

Введение системы перспективных технических регламентов, стандартов и норм, повышающих управляемость и стимулирующих реализацию важнейших приоритетов и ориентиров развития энергетики,

включая повышение энергоэффективности экономики, будет осуществляться за счет реализации следующих мероприятий:

установление норм стимулирования рационального и эффективного расходования энергоресурсов (требования к удельному потреблению энергоресурсов машин и оборудования, потерям тепла в зданиях, расходу воды в установках, реализующих водоемкие технологические процессы);

совершенствование системы учета и контроля надежности и качества товаров и услуг, предоставляемых компаниями ТЭК.

Основные целевые показатели реализации государственной программы представлены в формах № 1, 2 приложения № 1 к государственной программе.

5. Прогноз сводных показателей государственных заданий на оказание государственных услуг (выполнение работ) государственными учреждениями Кабардино-Балкарской Республики

Выполнение государственных заданий на оказание государственных услуг (выполнение работ) в рамках государственной программы не предусматривается.

6. Сведения об участии муниципальных образований в реализации государственной программы

В рамках реализации государственной программы органы местного самоуправления обеспечивают внедрение в муниципальных образованиях энергосберегающих мероприятий, в том числе обязательных, согласно Федеральному закону № 261-ФЗ, Закону Кабардино-Балкарской Республики от 17 декабря 2013 г. № 87-РЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности в Кабардино-Балкарской Республике»:

проведение обязательного энергетического обследования объектов бюджетной сферы (зданий, сооружений);

оснащение бюджетных учреждений приборами учета энергоресурсов;

изъятие из оборота электрических ламп накаливания, используемых в цепях переменного тока в целях освещения и не соответствующих установленным требованиям.

7. Информация об участии государственных корпораций, акционерных обществ с государственным участием, общественных, научных и иных организаций в реализации государственной программы

В рамках выполнения задач государственной программы не предусматривается участие акционерных обществ с государственным участием.

8. Потребность в трудовых ресурсах, необходимых для реализации программы

Для реализации мероприятий государственной программы не требуется создания новых рабочих мест. Также отсутствует потребность в трудовых ресурсах в связи с высвобождением рабочих мест благодаря автоматизации производственных процессов при внедрении новой техники и технологии (форма № 8 приложения № 1 к государственной программе).

9. Ресурсное обеспечение государственной программы

Общий объем финансирования государственной программы составляет 196399,0 тыс. рублей,

в том числе средства:

федерального бюджета – не предусмотрены;

республиканского бюджета

Кабардино-Балкарской Республики – 196399,0 тыс. рублей;

местных бюджетов – не предусмотрены;

внебюджетных источников – не предусмотрены.

Объем ресурсного обеспечения государственной программы по годам составляет:

средства республиканского бюджета Кабардино-Балкарской Республики:

2021 год – 39279,8 тыс. рублей;

2022 год – 39279,8 тыс. рублей;

2023 год – 39279,8 тыс. рублей;

2024 год – 39279,8 тыс. рублей;

2025 год – 39279,8 тыс. рублей.

По подпрограмме «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Кабардино-Балкарской Республике» общий объем финансирования составляет 7261,0 тыс. рублей, в том числе средства:

федерального бюджета – не предусмотрены;

республиканского бюджета Кабардино-Балкарской

Республики – 7261,0 тыс. рублей;

местных бюджетов – не предусмотрены;
внебюджетных источников – не предусмотрены.

Объем ресурсного обеспечения подпрограммы по годам составляет:
средства республиканского бюджета

Кабардино-Балкарской Республики:

2021 год – 1452,2 тыс. рублей;

2022 год – 1452,2 тыс. рублей;

2023 год – 1452,2 тыс. рублей;

2024 год – 1452,2 тыс. рублей;

2025 год – 1452,2 тыс. рублей.

По подпрограмме «Развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике» финансирование на 2021-2025 годы за счет средств республиканского бюджета Кабардино-Балкарской Республики не предусмотрено.

Распределение средств из бюджетов всех уровней и внебюджетных источников, предусматриваемых на финансирование мероприятий государственной программы, приведено в форме № 6 приложения № 1 к государственной программе.

Перечень мероприятий государственной программы и объемы финансирования следует уточнять и планировать ежегодно до принятия закона Кабардино-Балкарской Республики о республиканском бюджете Кабардино-Балкарской Республики на очередной финансовый год и плановый период.

10. Анализ рисков при реализации государственной программы и описание мер управления рисками при реализации государственной программы

Выполнению поставленных перед отраслью энергетики задач могут помешать риски, сложившиеся в связи с экономической ситуацией – снижение темпов роста экономики, высокая инфляция могут негативно повлиять на функционирование системы энергетики, затормозить структурные преобразования в ней и реализацию энергосберегающих мероприятий.

Финансовые риски. Сокращение финансирования на реализацию государственной программы приведет к невозможности выполнения поставленных задач в установленные сроки. Преодоление рисков может быть осуществлено путем сохранения устойчивого финансирования отрасли, в том числе за счет обоснования необходимых объемов ресурсного обеспечения государственной программы за счет средств республиканского бюджета Кабардино-Балкарской Республики, привлечения софинансирования из федерального бюджета.

Финансовым риском также является нецелевое и (или) неэффективное использование бюджетных средств. Для минимизации риска будет осуществляться контроль за использованием средств.

Организационные риски. В решении вопросов, связанных с реализацией государственной программы, задействованы многие участники. В этой связи с этим возникают риски неисполнения или ненадлежащего исполнения отдельных мероприятий государственной программы отдельными ее соисполнителями и (или) участниками из-за низкой исполнительской дисциплины или слабой межведомственной и (или) межуровневой координации. Для минимизации риска будет осуществляться мониторинг реализации государственной программы, контроль за исполнением государственных заданий государственными учреждениями.

11. Оценка социально-экономической эффективности государственной программы

Социальная эффективность реализации мероприятий государственной программы будет выражена в повышении качества жизни населения и переходе Кабардино-Балкарской Республики на энергосберегающий путь развития на основе обеспечения рационального использования энергетических ресурсов при их производстве, передаче и потреблении и создания условий для повышения энергетической эффективности экономики и бюджетной сферы республики.

Обеспечение снижения за счет реализации мероприятий государственной программы энергоемкости валового регионального продукта.

Обеспечение потребностей населения и экономики Кабардино-Балкарской Республики в энергетических ресурсах в условиях прогнозируемого роста валового регионального продукта.

Развитие ТЭК Кабардино-Балкарской Республики, повышение эффективности его функционирования и закрепление ведущих позиций среди субъектов Российской Федерации, применение возобновляемых источников энергии и альтернативных видов топлива.

Реализация мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в сфере потребления бюджетными учреждениями энергетических ресурсов, в том числе обеспечение сокращения потребления энергетических ресурсов в сопоставимых условиях объема потребленных ими воды, дизельного и иного топлива, мазута, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, угля.

Эффективность реализации государственной программы с учетом финансирования оценивается путем соотнесения степени достижения ключевых показателей и индикаторов государственной программы к уровню ее финансирования с начала реализации. Комплексный показатель эффективности рассчитывается по формуле:

$$R = \frac{\frac{1}{N} \sum_{n=1}^N \frac{X_n^{\text{Тек}}}{X_n^{\text{План}}}}{\frac{F^{\text{Тек}}}{F^{\text{План}}}} \times 100,$$

где N - общее число ключевых показателей и индикаторов;

$X_n^{\text{План}}$ - плановое значение N -го ключевого показателя (индикатора);

$X_n^{\text{Тек}}$ - текущее значение N -го ключевого показателя (индикатора);

$F^{\text{План}}$ - плановая сумма финансирования по государственной программе;

$F^{\text{Тек}}$ - сумма финансирования (расходов) на текущую дату.

Степень достижения ключевых показателей и индикаторов государственной программы рассчитывается как $X_n^{\text{Тек}} / X_n^{\text{План}}$ в том случае, если желаемое направление изменения текущего значения – максимизация ключевых показателей и индикаторов, и рассчитывается как $1 + \left(1 - X_n^{\text{Тек}} / X_n^{\text{План}}\right)$ в том случае, если желаемое направление изменения текущего значения - минимизация ключевых показателей и индикаторов.

Для расчета комплексного показателя эффективности R используются все ключевые индикаторы и показатели государственной программы.

При значении комплексного показателя эффективности R от 80 процентов и более эффективность реализации государственной программы признается высокой, при значении менее 80 процентов – низкой.

Объемы финансирования государственной программы на планируемый финансовый год уточняются при формировании республиканского бюджета Кабардино-Балкарской Республики на очередной финансовый год и плановый период.

По итогам реализации государственной программы прогнозируется

достижение следующих показателей социально-экономического развития Кабардино-Балкарской Республики:

1. Обеспечение потребностей населения и экономики Кабардино-Балкарской Республики в энергетических ресурсах в условиях прогнозируемого роста валового регионального продукта:

удовлетворение прироста потребления энергетических ресурсов за счет снижения энергоемкости валового регионального продукта от реализации мероприятий государственной программы к 2025 году - на 13,5 процента;

сокращение числа аварий инженерных систем коммунального хозяйства на 50 процентов;

использование энергосберегающих технологий и оборудования при новом строительстве, реконструкции и капитальном ремонте объектов социальной инфраструктуры.

2. Развитие ТЭК Кабардино-Балкарской Республики, повышение эффективности его функционирования и закрепление ведущих позиций среди субъектов Российской Федерации по показателям:

сокращения потерь электрической и тепловой энергии в сетях;

обеспечения устойчивой работы и безопасности ТЭК Кабардино-Балкарской Республики;

применения возобновляемых источников энергии.

12. Характеристика подпрограмм государственной программы

Государственная программа состоит из двух подпрограмм:

«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Кабардино-Балкарской Республике»;

«Развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике».

Подпрограмма

«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Кабардино-Балкарской Республике»

Паспорт подпрограммы

Наименование подпрограммы	«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Кабардино-Балкарской Республике» (далее - подпрограмма)
Координатор подпрограммы	Министерство энергетики, тарифов и жилищного надзора Кабардино-Балкарской Республики
Исполнители подпрограммы	Министерство здравоохранения Кабардино-Балкарской Республики,

Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики, Министерство культуры Кабардино-Балкарской Республики, Министерство просвещения, науки и по делам молодежи Кабардино-Балкарской Республики, Министерство промышленности и торговли Кабардино-Балкарской Республики, Министерство сельского хозяйства Кабардино-Балкарской Республики, Министерство спорта Кабардино-Балкарской Республики, Министерство строительства и дорожного хозяйства Кабардино-Балкарской Республики, Министерство труда и социальной защиты Кабардино-Балкарской Республики

Цели
подпрограммы

повышение качества жизни населения и переход Кабардино-Балкарской Республики на энергосберегающий путь развития на основе обеспечения рационального использования энергетических ресурсов при их производстве, передаче и потреблении и создание условий для повышения энергетической эффективности экономики и бюджетной сферы республики

Задачи
подпрограммы

создание условий для повышения эффективности производства, передачи и потребления энергетических ресурсов за счет совершенствования нормативно-правовой и методической базы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; реализация требований федерального законодательства об энергосбережении и повышении энергетической эффективности, в том числе проведение обязательных энергетических обследований и паспортизации потребителей энергетических ресурсов; развитие энергосервисных услуг, стимулирование производства энергосберегающего оборудования и материалов, внедрение энергосберегающих технологий в Кабардино-Балкарской Республике; обучение и развитие кадрового потенциала в области энергосбережения и повышения

энергетической эффективности
в Кабардино-Балкарской Республике;
внедрение энергосберегающих технологий
и энергетически эффективного оборудования
в организациях с государственным
и муниципальным участием Кабардино-Балкарской
Республики, жилищно-коммунальном хозяйстве,
энергетике и наружном освещении, строительстве,
промышленности и на транспорте;
создание резервных энергетических мощностей
и запасов энергетических ресурсов за счет
реализации мероприятий по энергосбережению
и повышению энергетической эффективности
при их производстве и передаче;
оснащение и осуществление расчетов
за потребленные, переданные, производимые
энергетические ресурсы с использованием приборов
учета;
автоматизация в сфере контроля и учета расхода
энергетических ресурсов;
улучшение экологических показателей среды
обитания за счет создания новых генерирующих
мощностей с использованием возобновляемых
источников энергии, развития альтернативных
видов топлива;
развитие научно-исследовательской
и инновационной деятельности, направленной
на разработку и внедрение энергетически
эффективных технологий в сфере производства,
передачи и потребления энергетических ресурсов;
формирование культуры энергосбережения,
активное вовлечение граждан и всех групп
потребителей в процесс энергосбережения
и повышение энергетической эффективности;
развитие энергетики и надежное обеспечение
Кабардино-Балкарской Республики
топливно-энергетическими ресурсами,
повышение эффективности их использования

Важнейшие
целевые
индикаторы
и показатели
подпрограммы

снижение энергоемкости валового регионального продукта;

доля объемов электрической энергии (далее - ЭЭ), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов – с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме ЭЭ, потребляемой на территории Кабардино-Балкарской Республики;

доля объемов тепловой энергии (далее - ТЭ), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме ТЭ, потребляемой на территории Кабардино-Балкарской Республики;

доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов – с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме воды, потребляемой на территории Кабардино-Балкарской Республики;

доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов – с использованием индивидуальных и общих приборов учета) в общем объеме природного газа, потребляемого на территории Кабардино-Балкарской Республики;

изменение объема производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов;

доля энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории Кабардино-Балкарской Республики;

объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий

по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме финансирования региональной программы;

экономия электрической энергии в натуральном выражении;

экономия электрической энергии в стоимостном выражении;

экономия тепловой энергии в натуральном выражении;

экономия тепловой энергии в стоимостном выражении;

экономия воды в натуральном выражении;

экономия воды в стоимостном выражении;

экономия природного газа в натуральном выражении;

экономия природного газа в стоимостном выражении;

доля объемов ЭЭ, потребляемой (используемой) государственными учреждениями, оплата которой осуществляется с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой государственными учреждениями на территории Кабардино-Балкарской Республики;

доля объемов ТЭ, потребляемой (используемой) государственными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой) государственными учреждениями на территории Кабардино-Балкарской Республики;

доля объемов воды, потребляемой (используемой) государственными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) государственными учреждениями на территории Кабардино-Балкарской Республики;

доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) государственными учреждениями, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого)

государственными учреждениями
на территории Кабардино-Балкарской Республики;
доля расходов республиканского бюджета
Кабардино-Балкарской Республики;
на обеспечение энергетическими ресурсами
государственных учреждений
(для сопоставимых условий);
доля расходов республиканского бюджета
Кабардино-Балкарской Республики
на обеспечение энергетическими ресурсами
государственных учреждений (для фактических
условий);
динамика расходов республиканского бюджета
Кабардино-Балкарской Республики
на обеспечение энергетическими ресурсами
государственных учреждений
(для фактических условий);
динамика расходов республиканского бюджета
Кабардино-Балкарской Республики
на обеспечение энергетическими ресурсами
государственных учреждений (для сопоставимых
условий);
доля расходов республиканского бюджета
Кабардино-Балкарской Республики
на предоставление субсидий организациям
коммунального комплекса на приобретение
топлива;
динамика расходов республиканского бюджета
Кабардино-Балкарской Республики
на предоставление субсидий организациям
коммунального комплекса на приобретение
топлива;
доля государственных учреждений, финансируемых
за счет республиканского бюджета
Кабардино-Балкарской Республики, в общем объеме
государственных учреждений, в отношении
которых проведено обязательное энергетическое
обследование;
число энергосервисных договоров (контрактов),
заключенных государственными заказчиками;
доля государственных заказчиков в общем объеме

государственных заказчиков, которыми заключены энергосервисные договоры (контракты);
доля товаров, работ, услуг, закупаемых для государственных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности, в общем объеме закупаемых товаров, работ, услуг для государственных нужд;
удельные расходы республиканского бюджета Кабардино-Балкарской Республики на предоставление социальной поддержки гражданам по оплате жилого помещения и коммунальных услуг (в расчете на одного жителя);
доля объемов ЭЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории Кабардино-Балкарской Республики;
доля объемов ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории Кабардино-Балкарской Республики;
доля объемов ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, оплата которой осуществляется с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории Кабардино-Балкарской Республики;
доля объемов ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории Кабардино-Балкарской Республики (за исключением многоквартирных домов);

доля объемов ТЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, оплата которой осуществляется с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории Кабардино-Балкарской Республики;

доля объемов воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории Кабардино-Балкарской Республики;

доля объемов воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории Кабардино-Балкарской Республики;

доля объемов воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории Кабардино-Балкарской Республики;

доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов), расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории Кабардино-Балкарской Республики;

доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме

природного газа, потребляемого (используемого)
 в многоквартирных домах на территории
 Кабардино-Балкарской Республики;
 число жилых домов, в отношении которых
 проведено энергетическое обследование
 (далее - ЭО);
 доля жилых домов, в отношении которых проведено
 ЭО, в общем числе жилых домов;
 изменение удельного расхода топлива
 на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями;
 изменение удельного расхода топлива
 на выработку ТЭ;
 динамика изменения фактического объема потерь
 ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям;
 динамика изменения фактического объема потерь
 ТЭ при ее передаче;
 динамика изменения фактического объема потерь
 воды при ее передаче;
 динамика изменения объемов ЭЭ, используемой
 при передаче (транспортировке) воды;
 динамика количества высокоэкономичных
 по использованию моторного топлива (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 на территории
 Кабардино-Балкарской Республики;
 динамика количества общественного транспорта,
 регулирование тарифов на услуги по перевозке
 на котором осуществляется субъектом Российской
 Федерации, в отношении которых проведены
 мероприятия по энергосбережению и повышению
 энергетической эффективности, в том числе
 по замещению бензина, используемого
 транспортными средствами в качестве моторного
 топлива, природным газом

Сроки реализации подпрограммы 2021 - 2025 годы

Объемы общий объем финансирования составляет

и источники
финансирования
подпрограммы

7261,0 тыс. рублей, в том числе средства:
федерального бюджета – не предусмотрены;
республиканского бюджета Кабардино-Балкарской
Республики – 7261,0 тыс. рублей;
местных бюджетов – не предусмотрены;
внебюджетных источников – не предусмотрены.
Объем ресурсного обеспечения подпрограммы
по годам составляет:
средства республиканского бюджета
Кабардино-Балкарской Республики:
2021 год – 1452,2 тыс. рублей;
2022 год – 1452,2 тыс. рублей;
2023 год – 1452,2 тыс. рублей;
2024 год – 1452,2 тыс. рублей;
2025 год – 1452,2 тыс. рублей

Ожидаемые
результаты
реализации
подпрограммы
и показатели
социальной
и бюджетной
эффективности
подпрограммы

по итогам реализации подпрограммы
прогнозируется достижение следующих показателей
социально-экономического развития республики:

1. Обеспечение потребностей населения
и экономики республики в энергетических ресурсах
в условиях прогнозируемого роста валового
регионального продукта:
удовлетворение прироста потребления
энергетических ресурсов за счет снижения
энергоемкости валового регионального продукта
в ходе реализации мероприятий подпрограммы
к 2025 году - на 13,5 процента;
сокращение числа аварий инженерных систем
коммунального хозяйства на 50 процентов;
использование энергосберегающих технологий
и оборудования при новом строительстве,
реконструкции и капитальном ремонте объектов
социальной инфраструктуры.
2. Развитие ТЭК республики, повышение
эффективности его функционирования
по следующим показателям:
сокращение потерь электрической и тепловой
энергии в сетях;
обеспечение устойчивой работы и безопасности
ТЭК республики;
применение ВИЭ и альтернативных видов топлива.

3. Реализация мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в сфере потребления бюджетными учреждениями энергетических ресурсов, в том числе обеспечение сокращения потребления энергетических ресурсов.

4. Информационное обеспечение и пропаганда энергосбережения и повышения энергетической эффективности за счет проведения различных информационных и поддерживающих мероприятий, сопровождение государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

1. Общая характеристика энергоэффективности в Кабардино-Балкарской Республике, основные проблемы в указанной сфере и прогноз ее развития

Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Кабардино-Балкарской Республике» разработана с учетом положений федерального законодательства в области энергосбережения и повышения энергоэффективности.

Подпрограмма направлена на обеспечение повышения конкурентоспособности, финансовой устойчивости, энергетической и экологической безопасности экономики республики, а также роста уровня и качества жизни населения за счет реализации потенциала энергосбережения и повышения энергетической эффективности на основе модернизации, технологического развития и перехода к рациональному и экологически ответственному использованию энергетических ресурсов.

Одним из основных факторов, негативно влияющих на состояние экономики, является низкая энергетическая эффективность производства. Энергоемкость ряда технологий в промышленности, сельском хозяйстве, строительном комплексе и жилищно-коммунальном хозяйстве превышает энергоемкость аналогичных технологий в развитых странах, что является следствием технологического несовершенства производственного потенциала основных фондов. Негативное влияние на эффективность энергоиспользования оказывают не обустроенный соответствующим аппаратурным парком учет и контроль потребления энергоресурсов и слабое стимулирование потребителей к снижению затрат на топливо и энергию. Использование энергосберегающей технологии затруднено недостатком финансовых

средств у предприятий, недостаточной платежеспособностью населения, сложностью получения кредитов на приемлемых условиях. Энергозатратность производства в значительной степени определяется возросшей долей устаревшего и изношенного оборудования. Исправить положение может целенаправленная энергосберегающая политика и активная финансовая поддержка государства.

Важнейшими показателями, влияющими на функционирование энергосистемы, являются баланс электрической энергии (мощности), который в республике находится в зависимости от покупной энергии с оптового рынка, и структура потребления электрической энергии. В общем объеме потребляемой электроэнергии доля вырабатываемой электростанциями, расположенными на территории республики, энергии с 2025 года составит 40 процентов. Для стопроцентного удовлетворения спроса потребителей республики электроэнергией требуется ввод энергетических мощностей для покрытия базовой нагрузки.

Планируемое увеличение производства электроэнергии приведено в таблице № 1.

Таблица № 1

Наименование показателя	Единица измерения	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
		прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
Покупка, всего	млн кВт·ч	1605,0	1606,0	1607,0	1608,0	1609,0
в том числе:						
Объем покупки на ОРЭМ	млн кВт·ч	1596,9	1597,9	1598,9	1599,9	1600,9
Покупка на розничном рынке	млн кВт·ч	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06
Производство электроэнергии в Кабардино-Балкарской Республике	млн кВт·ч	498,4	513,3	513,3	513,3	513,3
в том числе:						
блок-станций	млн кВт·ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
ГЭС	млн кВт·ч	498,4	513,3	513,3	513,3	513,3
Потребление на собственные нужды	млн кВт·ч	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
в том числе:						
ГЭС	млн кВт·ч	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0

блок-станций	млн кВт·ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Уровень потерь	%	22,90	22,20	22,10	22,00	21,00
Объем потерь	млн кВт·ч	367,54	356,53	355,15	353,76	337,89
Полезный отпуск электроэнергии	млн кВт·ч	1237,47	1249,47	1251,85	1254,24	1271,11
в том числе:						
населению	млн кВт·ч	508,81	508,81	508,81	508,81	508,81
промышленным и приравненным к ним потребителям	млн кВт·ч	271,51	271,51	271,51	271,51	271,51
организациям ЖКХ	млн кВт·ч	140,44	140,44	140,44	140,44	140,44
бюджетно-финансируемым потребителям	млн кВт·ч	115,34	115,34	115,34	115,34	115,34
другим потребителям	млн кВт·ч	201,37	213,37	215,75	218,14	235,01

В структуре потребления электрической энергии основная доля приходится на добычу полезных ископаемых, обрабатывающие производства, производство и распределение электроэнергии, газа и воды, население. В Кабардино-Балкарской Республике имеются все возможности для создания собственной генерации, которая будет в состоянии покрывать всю потребность республики в электроэнергии.

Уровень газификации республики природным газом достаточно высок.

Создание условий для энергосбережения и повышения эффективности производства, передачи и потребления энергетических ресурсов становится одной из приоритетных задач устойчивого развития Кабардино-Балкарской Республики.

Прогноз развития Кабардино-Балкарской Республики при существующей энергоемкости валового регионального продукта:

дефицит энергетических ресурсов без ввода дополнительных генерирующих мощностей;

дефицит пропускной способности электрических и тепловых сетей без ввода новых трансформаторных подстанций и тепловых пунктов.

2. Приоритеты государственной политики в сфере реализации подпрограммы, цели, задачи и показатели (индикаторы) достижения целей и решения задач, описание основных ожидаемых результатов подпрограммы, сроков и этапов реализации подпрограммы

Приоритетами государственной политики в сфере реализации подпрограммы в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 4 июня 2008 г. № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики» и распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 г. № 1715-р «Об Энергетической стратегии России на период до 2030 года» являются:

обеспечение рационального и экологически ответственного использования энергии и энергетических ресурсов;

создание благоприятной экономической среды для энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

развитие правового и технического регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

поддержка стратегических инициатив в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

В соответствии с заданными приоритетами определена следующая цель реализации подпрограммы: формирование целостной и эффективной системы управления энергосбережением и повышением энергетической эффективности.

Для достижения указанной цели решаются следующие задачи подпрограммы:

повышение энергетической эффективности экономики республики;

развитие информационного обеспечения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;

внедрение мер государственного регулирования и финансовых механизмов, стимулирующих энергосбережение и повышение энергетической эффективности;

повышение объемов внедрения научных разработок и инновационных технологий для решения задач энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Целевыми индикаторами достижения целей и решения задач подпрограммы являются:

снижение энергоемкости валового регионального продукта республики за счет реализации мероприятий подпрограммы;

отношение ежегодного объема финансирования подпрограммы за счет средств внебюджетных источников, привлеченных за счет

реализации механизмов финансовой поддержки энергосбережения и повышения энергетической эффективности, к объему финансирования подпрограммы за счет средств федерального бюджета (субсидии) и бюджета республики;

удельный расход энергетических ресурсов в государственном и муниципальном секторе;

средний удельный расход энергетических ресурсов в жилищном фонде;

количество пользователей государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предоставляющих информацию для включения в данную систему.

При разработке отраслевых региональных программ (подпрограмм) учтены следующие энергосберегающие мероприятия:

описание текущей ситуации по направлению энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

установление цели и задач по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;

установление мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, увязанных с целевыми показателями в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

описание существующей ситуации по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе конкретизация основных проблем, приводящих к невозможности осуществления энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

установление перечня мер, направленных на осуществление энергосбережения и повышение энергетической эффективности.

При формировании отраслевой региональной программы (подпрограммы) установлены цели и задачи, направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности.

Задачи сформулированы как задания по достижению к установленному сроку определенных результатов, необходимых для достижения цели.

В отраслевые региональные программы (подпрограммы) включены мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и взаимоувязанные с ними целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности согласно приложению № 2 к государственной программе.

Согласно новым требованиям при разработке (корректировке) программ в области энергосбережения и повышения энергетической

эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, необходимо отразить и обеспечивать доведение использования регулируемыми организациями используемых осветительных устройств с использованием светодиодов до уровня не менее 75 процентов к 2021 году.

Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, подлежат приведению в соответствие с пунктом 4(1) Правил установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. № 340.

Сформирована система требований к государственным закупкам в части внедрения энергоэффективного (светодиодного) освещения, по качеству не уступающая лучшим международным стандартам.

Для мониторинга деятельности в условиях распределенной отраслевой ответственности ежегодно подготавливается сводный государственный доклад о состоянии энергосбережения и повышения энергоэффективности, обеспеченный данными независимой обновленной федеральной системы статистического наблюдения.

Проведен первый этап реформы энергетического аудита - создана и функционирует система подачи электронных энергетических деклараций, охватившая 100 процентов бюджетных учреждений и позволяющая оценивать эффективность использования бюджетных средств с точки зрения энергосбережения. В республике этот показатель составляет 100 процентов.

С учетом прогнозируемого роста экономики Российской Федерации приоритетными задачами являются подготовка системы управления к инвестиционной фазе и завершение формирования системы управления энергосбережением и повышением энергоэффективности на региональном уровне.

Мониторинг деятельности по реализации планов по указанным направлениям будет осуществляться Минэкономразвития России совместно с федеральными органами исполнительной власти.

Энергетические обследования. Декларирование потребления энергетических ресурсов. Саморегулируемые организации в области энергетического обследования

Энергетическое обследование может проводиться в отношении зданий, строений, сооружений, энергопотребляющего оборудования,

объектов электроэнергетики, источников тепловой энергии, тепловых сетей, систем централизованного теплоснабжения, централизованных систем холодного водоснабжения и (или) водоотведения, иных объектов системы коммунальной инфраструктуры, технологических процессов, а также в отношении юридических лиц, индивидуальных предпринимателей. Энергетическое обследование проводится в добровольном порядке, за исключением случаев, если в соответствии с Федеральным законом № 261-ФЗ оно должно быть проведено в обязательном порядке.

Бюджетными учреждениями декларируется потребление энергетических ресурсов в модуле государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергоэффективности (далее - ГИС «Энергоэффективность») (приказ Минэнерго России от 30 июня 2014 г. № 401 «Об утверждении Порядка представления информации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности»).

Составление деклараций о потреблении энергетических ресурсов и их представление в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на создание и обеспечение функционирования государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, являются обязательными для органов государственной власти и органов местного самоуправления, государственных, муниципальных учреждений.

Составление деклараций о потреблении энергетических ресурсов осуществляется по форме, утвержденной федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на создание и обеспечение функционирования государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Представление деклараций о потреблении энергетических ресурсов за отчетный год осуществляется в порядке, установленном федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на создание и обеспечение функционирования государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, с учетом требований статьи 17 Федерального закона № 261-ФЗ.

Данные деклараций о потреблении энергетических ресурсов используются при составлении проектов бюджетов в целях планирования бюджетных ассигнований на оказание государственных (муниципальных) услуг (выполнение работ), составлении бюджетной сметы казенного учреждения, а также при определении размера субсидий в целях финансового обеспечения выполнения

государственного (муниципального) задания бюджетным или автономным учреждением.

Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на создание и обеспечение функционирования государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, осуществляет обработку, систематизацию, анализ и использование данных, содержащихся в декларациях о потреблении энергетических ресурсов, а также данных, в соответствии с требованиями, определенными Правительством Российской Федерации.

Лица, указанные в части 1 статьи 16 Федерального закона № 261-ФЗ, обязаны ежегодно направлять декларации о потреблении энергетических ресурсов в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на создание и обеспечение функционирования государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, не позднее 1 апреля года, следующего за отчетным.

Обеспечение энергосбережения и повышения энергетической эффективности государственными (муниципальными) учреждениями

Государственное (муниципальное) учреждение обязано обеспечить снижение в сопоставимых условиях:

суммарного объема потребленных им дизельного и иного топлива, мазута, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, угля в соответствии с требованиями, установленными Правительством Российской Федерации;

объема потребленной им воды в соответствии с требованиями, установленными Правительством Российской Федерации.

Главные распорядители бюджетных средств осуществляют планирование бюджетных ассигнований на оказание государственных (муниципальных) услуг (выполнение работ), составление сметы казенного учреждения, а также определение размера субсидии в целях финансового обеспечения выполнения государственного (муниципального) задания бюджетным или автономным учреждением на основании данных:

о суммарном объеме фактически потребленных казенными, бюджетными, автономными учреждениями ресурсов, с учетом требований о снижении их потребления в сопоставимых условиях. При планировании указанных бюджетных ассигнований не учитывается сокращение расходов государственного (муниципального) учреждения,

достигнутое им в результате уменьшения объема фактически потребленных им ресурсов сверх установленного объема;

об объеме воды, фактически потребленной казенными, бюджетными и автономными учреждениями, с учетом требований о ее снижении в сопоставимых условиях. При планировании указанных бюджетных ассигнований не учитывается сокращение расходов государственного (муниципального) учреждения, достигнутое им в результате уменьшения объема фактически потребленной им воды сверх установленного объема.

При выполнении требований Федерального закона № 261-ФЗ по обязательному фактическому сокращению расходов потребленных государственными (муниципальными) учреждениями ресурсов в сопоставимых условиях в соответствии с требованиями, установленными Правительством Российской Федерации, и при условии привлечения внебюджетных инвестиций в проекты и мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (в том числе с использованием энергосервисного договора (контракта) в отношении таких учреждений главными распорядителями бюджетных средств при планировании бюджетных ассигнований не применяется условие о ежегодном снижении соответствующих бюджетных ассигнований на оплату фактически потребленных энергетических ресурсов и воды.

Главные распорядители бюджетных средств, являющиеся органами государственной власти, органами местного самоуправления, обязаны представлять ежеквартально информацию об объемах снижения потребляемых ресурсов и воды находящимися в их ведении государственными (муниципальными) учреждениями, а также о сопоставимых условиях, влияющих на определение объемов снижения потребляемых такими учреждениями ресурсов и воды, в государственную информационную систему в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии со статьей 23 Федерального закона № 261-ФЗ.

Сведения о показателях (индикаторах) и целевых показателях подпрограммы представлены в формах № 1 и 2 приложения № 1 к государственной программе.

3. Характеристика основных мероприятий подпрограммы

Основные мероприятия подпрограммы:

Основное мероприятие 3.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в бюджетных учреждениях и иных организациях с участием государства и муниципальных образований Кабардино-Балкарской Республики

В рамках ГИС «Энергоэффективность» Министерством энергетики Российской Федерации введен в эксплуатацию модуль по предоставлению бюджетными учреждениями, информации об энергосбережении и повышении энергоэффективности (далее - модуль, информация). Введенный в эксплуатацию модуль позволяет обеспечить сбор информации из всех учреждений бюджетной сферы, органов местного самоуправления и органов государственной власти. Подключение к системе ГИС «Энергоэффективность» всех органов местного самоуправления и организаций, относящихся к их юрисдикции, обеспечивает заполнение деклараций всеми зарегистрированными учреждениями.

Одним из приоритетных направлений в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Кабардино-Балкарской Республике является проведение мероприятий, обеспечивающих снижение энергопотребления и уменьшение бюджетных средств, направляемых на оплату энергетических ресурсов.

Основными мероприятиями по реализации данного направления являются:

ежегодное заполнение энергетических деклараций на здания и сооружения исполнительных органов государственной власти республики, органов местного самоуправления, бюджетных учреждений и иных организаций с участием государства и муниципальных образований;

разработка и реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

оснащение современными приборами учета энергетических ресурсов, замена устаревших приборов учета на приборы повышенного класса точности;

внедрение автоматического регулирования для систем отопления и горячего водоснабжения.

Перспективными являются, в частности, следующие мероприятия:

модернизация систем освещения с установкой энергосберегающих светильников и автоматизированных систем управления освещением;

утепление теплового контура зданий (утепление стен, замена окон), подвалов, утепление тамбуров, входных дверей, ремонт кровель;

замена старых отопительных котлов в индивидуальных системах отопления организаций с участием государства и муниципальных

образований с коэффициентом полезного действия (далее - КПД) ниже 75 процентов на новые энергоэффективные газовые котлы с КПД 98 процентов.

Основное мероприятие 3.2. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищном фонде

В жилищно-коммунальном хозяйстве Кабардино-Балкарской Республики сосредоточена четверть основных фондов жилых домов.

Необходимо обеспечить реализацию следующих мероприятий:

проведение энергетических обследований объектов жилых зданий, включая диагностику оптимальности структуры потребления энергетических ресурсов;

сбор и анализ информации об энергопотреблении жилых домов, их ранжирование по уровню энергоэффективности и определение жилых многоквартирных домов, требующих реализации первоочередных мер по повышению энергоэффективности;

сопоставление уровней энергоэффективности жилых многоквартирных домов с российскими и зарубежными аналогами и оценка на этой основе потенциала энергосбережения;

анализ договоров электро-, тепло-, газо- и водоснабжения жилых многоквартирных домов на предмет выявления положений договоров, препятствующих реализации мер по повышению энергетической эффективности;

оснащение приборами учета и осуществление расчетов за потребленные энергетические ресурсы по показаниям приборов учета в жилых домах;

оснащение многоквартирных домов общедомовыми коммерческими узлами учета тепловой энергии и горячего водоснабжения (ГВС);

оснащение многоквартирных домов общедомовыми электронными многотарифными цифровыми приборами учета электрической энергии;

установка общедомовых приборов учета расхода холодной воды в многоквартирных домах;

оплата энергетических ресурсов по фактическим показаниям приборов учета;

переход на оплату энергетических ресурсов жителями по фактическим показаниям общедомовых приборов учета в помещениях общего пользования;

автоматизация расчетов за потребляемые энергетические ресурсы и внедрение систем дистанционного снятия показаний приборов учета используемых энергетических ресурсов;

энергосбережение и повышение энергетической эффективности

в жилых домах, оказание финансовой поддержки по установке приборов учета энергоресурсов малоимущим гражданам;

установка энергосберегающих антивандалных светильников, оборудованных датчиками движения или присутствия человека в местах общего пользования жилых домов;

оказание финансовой поддержки по установке приборов учета используемых энергетических ресурсов малоимущим гражданам;

энергосбережение и повышение энергетической эффективности при строительстве, реконструкции и модернизации жилищного фонда Кабардино-Балкарской Республики;

капитальный ремонт многоквартирных домов, предусматривающий приведение теплозащитных характеристик в соответствие с действующими нормативами;

установка балансировочных клапанов с последующей регулировкой систем отопления.

Основное мероприятие 3.3. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры

Одним из приоритетных направлений в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности является обеспечение надежного и устойчивого обслуживания потребителей коммунальных услуг, снижение сверхнормативного износа объектов коммунальной инфраструктуры, модернизация этих объектов путем внедрения ресурсосберегающих технологий.

Основными мероприятиями по реализации данного направления являются:

проведение энергетических обследований организаций коммунального комплекса и последующая их паспортизация;

разработка и реализация пообъектных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

выявление бесхозяйных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи энергетических ресурсов (включая газо-, тепло- и электроснабжение), организация постановки в установленном порядке таких объектов на учет в качестве бесхозяйных объектов недвижимого имущества и затем признания права муниципальной собственности на такие бесхозяйные объекты недвижимого имущества;

организация управления бесхозяйными объектами недвижимого имущества, используемыми для передачи энергетических ресурсов, с момента выявления таких объектов, в том числе определения источника компенсации возникающих при их эксплуатации

нормативных потерь энергетических ресурсов (включая тепловую энергию, электрическую энергию), в частности, за счет включения расходов на компенсацию данных потерь в тариф организации, управляющей такими объектами;

строительство тепловых сетей с использованием современных технологий и видов изоляций;

модернизация котельных с использованием энергоэффективного оборудования с высоким коэффициентом полезного действия;

модернизация контрольно-измерительных приборов и автоматов (далее - КИПиА) в котельных;

модернизация центрального теплового пункта с заменой кожухотрубных водоподогревателей на пластинчатые теплообменники;

установка в центральном тепловом пункте частотных преобразователей;

внедрение автоматизированных систем коммерческого учета электроэнергии (далее - АСКУЭ).

Перспективными являются, в частности, следующие мероприятия:

проведение техэкспертизы системы теплоснабжения в целях оптимизации режимов работы энергоисточников, количества котельных и их установленной мощности с учетом корректировок схем энергоснабжения, местных условий и видов топлива;

строительство газотурбинных (ГТУ) и газопоршневых (ГПУ) установок когенерации;

модернизация ветхих теплотрасс с использованием современных технологий и видов изоляций;

установка приборов учета воды на магистральных водопроводах, водопроводных станциях и в зонах водоснабжения;

оказание финансовой поддержки по установке приборов учета используемых энергетических ресурсов для малоимущих граждан;

проведение техэкспертизы сооружений водоснабжения и разработка схемы зонирования системы водоснабжения с учетом автономного водоснабжения каждой зоны и достижения гидравлического баланса в ходе предстоящей реконструкции водопроводных сетей, изношенных более чем на 50%, разработка технологической схемы эксплуатации водозаборов с оценкой уровня падения добычи и запасов пресных вод на питающих месторождениях;

замена труб в системах водоснабжения и водоотведения с истекшим сроком эксплуатации с использованием современных технологий;

разработка систем диспетчеризации с автоматическим управлением на центральном диспетчерском пульте, а также системы АСКУЭ на насосных станциях и приводах переменного тока.

Основное мероприятие 3.4. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в энергетике

Сетевая электроэнергетическая система Кабардино-Балкарской Республики представлена высоковольтными линиями электропередач протяженностью 1109,1 км, напряжением 110 - 330 кВ и распределительными сетями напряжением от 0,4 до 10 кВ протяженностью 10 тыс. км.

Основными мероприятиями по реализации данного направления являются:

проведение обязательного энергетического обследования энергоснабжающих организаций;

разработка и реализация программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности энергоснабжающих организаций;

снижение потерь энергетических ресурсов на собственные нужды энергоснабжающей организации, включая модернизацию трансформаторных подстанций;

внедрение систем АСКУЭ;

модернизация электрических сетей;

реконструкция и техническое перевооружение действующих системообразующих электросетевых объектов;

расширение использования малых генерирующих установок, автономных систем энергосбережения и других возможностей малой энергетики;

введение и реализация механизма перераспределения (высвобождения) присоединенной мощности;

повышение уровня компенсации реактивной мощности на трансформаторных подстанциях;

оптимизация режимов работы и распределение нагрузки электрических сетей и трансформаторных подстанций.

Основное мероприятие 3.5. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в промышленности

Основная доля в объеме отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг в год приходится на три подвида деятельности обрабатывающих производств: «производство пищевых продуктов, включая напитки, и табака» (33,3 %), «производство электрооборудования, электронного и оптического оборудования» (16,4 %) и «металлургическое производство и производство готовых металлических изделий» (11,1 %).

Основными причинами, тормозящими рост производства, являются: использование низкопродуктивных, энергозатратных и материалоемких технологий, не позволяющих выпускать конкурентоспособную продукцию;

сверхнормативный физический износ большинства основных производственных фондов промышленных предприятий, труднодоступность кредитных ресурсов;

рост тарифов на электроэнергию, услуги железнодорожного и автомобильного транспорта.

Общими мероприятиями по реализации данного направления для различных отраслей промышленности являются:

проведение энергетических обследований промышленных предприятий;

разработка и реализация промышленными предприятиями программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

анализ хозяйственной деятельности промышленных предприятий в целях определения доли энергозатрат в составе себестоимости продукции, выявления возможностей по внутреннему финансированию энергосберегающих мероприятий и разработки энергетической политики предприятия;

внедрение систем энергетического менеджмента на промышленных предприятиях;

оснащение промышленных предприятий приборами учета энергетических ресурсов, внедрение автоматизированных систем контроля и учета энергетических ресурсов;

вывод из эксплуатации старого оборудования, ввод новых мощностей, соответствующих по удельным расходам лучшей мировой практике, модернизация мощностей;

внедрение новых энергосберегающих технологий и оборудования в промышленности;

установка новых электродвигателей, соответствующих классу высокоэффективных, в том числе установка регулируемых приводов;

оптимизация систем сжатого воздуха, ликвидация утечек, утилизация тепла и др.;

использование энергоэффективных ламп с электронной пускорегулирующей аппаратурой, введение систем контроля за освещением при активизации использования дневного света;

повышение эффективности систем пароснабжения за счет налаживания учета пара, теплоизоляции паропроводов, арматуры, установки конденсатоотводчиков, использования вторичного тепла;

внедрение мероприятий по рекуперации тепла, связанной с его

повторным использованием для технологических нужд;
внедрение энергоэффективных технологий при утилизации
промышленных отходов.

Основное мероприятие 3.6. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на транспорте

Кабардино-Балкарская Республика занимает важное стратегическое положение в транспортной системе Северного Кавказа и обладает развитой транспортно-инфраструктурной сетью. Транспортный комплекс республики представлен автомобильным, воздушным и железнодорожным видами транспорта.

Основная роль в развитии транспортного узла республики принадлежит автомобильному транспорту, в то же время немаловажное значение имеет и железнодорожный транспорт.

Общими мероприятиями по энергосбережению и повышению энергетической эффективности для различных видов транспорта являются:

- проведение энергетических обследований организаций транспорта;
- разработка и реализация организациями транспорта программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- оптимизация транспортных потоков;
- снижение потребления энергетических ресурсов на собственные нужды;
- замещение нефтяного моторного топлива альтернативными видами топлива, прежде всего, сжиженным природным газом.

Основными мероприятиями по энергосбережению и повышению энергетической эффективности при эксплуатации автомобильного транспорта в Кабардино-Балкарской Республике являются:

- увеличение доли грузооборота и пассажирооборота, выполняемых автомобилями и автобусами с дизельными двигателями;
- снижение удельных норм расхода топлива автомобильным транспортом за счет повышения КПД двигателей, трансмиссий, снижения собственной массы и аэродинамического сопротивления, увеличения доли радиальных шин;
- оснащение автомобильного транспорта приборами регистрации параметров движения;
- модернизация парка наземного общественного транспорта в целях сокращения потребления энергетических ресурсов и выбросов вредных веществ в окружающую среду.

Основными мероприятиями по энергосбережению и повышению энергетической эффективности на железнодорожном транспорте

являются:

ввод в эксплуатацию новых, более совершенных локомотивов, характеризующихся по сравнению с выпускаемыми в настоящее время повышенным КПД двигателей и передач, более совершенной системой охлаждения, меньшими расходами энергии на собственные нужды;

увеличение доли грузовых вагонов на роликовых подшипниках и увеличение доли бесстыкового пути с целью снижения сопротивления движению;

дальнейшая электрификация железных дорог;

внедрение рекуперативного торможения на электрифицированных участках железных дорог;

увеличение массы поезда за счет повышения степени загрузки вагонов, применения вагонов повышенной грузоподъемности;

осуществление комплекса мер по снижению потерь электроэнергии на тяговых подстанциях, реактивной мощности в системе электротяги и стационарных потребителей.

Основное мероприятие 3.7. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в строительстве

В Кабардино-Балкарии сохранен целостный строительный комплекс, который позволяет осуществлять диверсифицированную строительную деятельность в республике: строительство производственных объектов, жилых домов, объектов социальной и производственной инфраструктуры, объектов индустрии туризма и рекреации.

Основными мероприятиями по реализации данного направления являются:

строительство зданий, строений, сооружений, включая многоквартирные дома, в соответствии с установленными законодательством об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности требованиями энергетической эффективности;

проектирование зданий, строений, сооружений, использование строительных материалов и деталей с учетом минимизации расхода энергетических ресурсов при производстве работ в условиях отрицательных температур;

обеспечение минимальных затрат энергетических ресурсов на освещение и внутриплощадочный транспорт материалов и конструкций при разработке генерального плана строительства;

организация учета и контроля расхода энергетических ресурсов при осуществлении строительного-монтажных работ;

использование специальных малоэнергоемких машин и механизмов,

технологического оборудования и оснастки для производства строительно-монтажных работ;

широкое внедрение в проектирование и строительство отопительных систем с горизонтальной разводкой;

использование новых методов бетонирования в зимних условиях с применением химических добавок;

строительство зданий и сооружений с выполнением современных требований по тепловому сопротивлению наружных ограждений;

создание комплексной защитной термооболочки вокруг конструкций объектов капитального строительства, введение в конструкцию наружных ограждений замкнутых воздушных прослоек;

управление теплофизическими характеристиками ограждающих конструкций (вентилируемые воздушные прослойки и др.);

применение эффективных опалубочных систем многократного использования;

устройство вентиляции с рекуперацией тепла уходящего из помещения воздуха;

применение современных теплозащитных материалов, многослойных стеновых конструкций, энергосберегающего инженерного оборудования и сантехники;

применение систем автономного энергоснабжения объектов капитального строительства.

Основное мероприятие 3.8. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в сельском хозяйстве

Для развития сельского хозяйства необходимо внедрение ресурсосберегающих технологий, использование альтернативных источников энергии для снижения расходов по оплате за энергетические ресурсы.

Основными мероприятиями по реализации данного направления являются:

проведение энергетических обследований сельскохозяйственных предприятий, разработка и реализация сельскохозяйственными предприятиями программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

внедрение новых технологий и энергетического оборудования по использованию биомасс, местных видов топлива, растительных и древесных отходов для непосредственного сжигания или преобразования в энергоносители;

реконструкция и модернизация существующих систем энергоснабжения с внедрением газогенераторных установок;

оснащение сельскохозяйственных объектов системами микроклимата с новыми эффективными теплоутилизационными установками и использованием полимерных материалов;

внедрение систем обогрева производственных помещений инфракрасными излучателями;

совершенствование конструктивных решений систем вентиляции, средств регулирования микроклимата, эксплуатации теплового оборудования;

внедрение энергоэффективных систем освещения производственных помещений;

модернизация изоляции теплиц;

автоматизация систем управления источниками тепла и микроклиматом;

внедрение эффективных систем подогрева воды для полива, аккумуляторов тепла;

утилизация тепла отходящих газов для обогрева;

использование частотно-регулируемого привода;

внедрение новых технологий на площади зимних теплиц;

модернизация парка сельскохозяйственных тракторов с оптимизацией их мощности и снижением среднего расхода топлива;

использование энергоэффективных технологий и комплектов энергоэкономного теплоэнергетического и электротеплового оборудования нового поколения для сельскохозяйственных организаций;

повышение энергетической эффективности сельскохозяйственных машин и оборудования;

техническое перевооружение животноводческих, птицеводческих комплексов с внедрением энергоэффективных систем микроклимата, кормления, поения, содержания молодняка;

внедрение эффективных сушильных установок для зерна, в том числе на местных видах топлива;

повышение эффективности используемых энергетических ресурсов, развитие возобновляемых источников энергии и альтернативных видов топлива;

использование естественного холода;

использование местных и альтернативных видов топлива и технологий преобразования низкосортных видов топлива в высококалорийные;

повышение эффективности использования моторного топлива.

Основное мероприятие 3.9. Развитие возобновляемых источников энергии и альтернативных видов топлива

Кабардино-Балкарская Республика характеризуется развитой гидрографической сетью, но пока еще слабо освоенными гидроэнергетическими ресурсами: теоретический потенциал - 18700 млн кВт·ч, технический потенциал - 7500 млн кВт·ч. Существующие схемные и предпроектные проработки выявили техническую возможность строительства в республике около 50 гидроэлектростанций. Возможная энергетическая отдача этих объектов в зависимости от схем энергетического использования водотоков оценивается до 2800 МВт, соответственно выработка электроэнергии - до 8400 млн кВт·ч.

Таким образом, строительство гидроэлектростанций позволит республике из энергодефицитного региона стать «донором» электроэнергии, что создаст предпосылки для размещения энергоемких производств, а также будет способствовать улучшению ситуации в социальной сфере.

Для развития использования возобновляемых источников энергии и альтернативных видов топлива в республике также актуально:

создание источников тепловой энергии на основе использования солнечной энергии;

использование низкопотенциального тепла и теплонасосных установок для автономного теплоснабжения в населенных пунктах.

Одним из направлений является использование отходов сельского хозяйства, а также алкогольного производства (послеспиртовой барды) в качестве биотоплива в целях одновременного производства электрической и тепловой энергии, а также удобрений.

Основное мероприятие 3.10. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системе наружного освещения

Большая часть электрической энергии, потребляемой системами наружного освещения, определяется не на основании показаний приборов учета ввиду их отсутствия, а расчетным путем, который осуществляется энергоснабжающими организациями, как правило, в одностороннем порядке. В большинстве случаев это приводит к завышению расчетных показателей по сравнению с фактическим уровнем электропотребления.

Для повышения энергетической эффективности наружного освещения необходимо заменить лампы накаливания и лампы типа ДРЛ на современные экономичные лампы, существующие неизолированные

воздушные линии 0,4 кВ планомерно на СИП, внедрить автоматизированные системы контроля и управления потреблением и сбытом энергии в сетях наружного освещения.

Также актуально оснащение систем наружного освещения энергоэкономичными осветительными приборами и энергосберегающими источниками света на основе светодиодных ламп.

Основное мероприятие 3.11. Развитие организационно-правового обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Развитие нормативно-правовой и методической базы энергетической эффективности и энергосбережения в Кабардино-Балкарской Республике обусловлено объемом полномочий, предоставленных субъектам Российской Федерации в соответствии с Федеральным законом № 261-ФЗ, и призвано обеспечить проведение согласованной государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Кабардино-Балкарской Республике.

Приоритетными направлениями совершенствования нормативно-правовой и методической базы энергетической эффективности и энергосбережения в Кабардино-Балкарской Республике являются:

совершенствование полномочий исполнительных органов государственной власти Кабардино-Балкарской Республики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

установление и совершенствование мер тарифного и налогового стимулирования энергосбережения и повышения энергетической эффективности в пределах полномочий Кабардино-Балкарской Республики;

разработка порядка организации проведения энергетического обследования жилых домов, многоквартирных домов, помещения в которых составляют жилищный фонд Кабардино-Балкарской Республики;

разработка перечня обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в отношении общего имущества собственников помещений в многоквартирном доме;

разработка дополнительного перечня рекомендуемых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в отношении объектов инфраструктуры и другого имущества общего пользования садоводческих, огороднических или дачных некоммерческих объединений граждан;

разработка порядка предоставления субсидий из республиканского бюджета Кабардино-Балкарской Республики на реализацию мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и на развитие производства энергосберегающего оборудования.

Развитие организационного обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности охватывает, в частности, следующие мероприятия:

учет в инвестиционных и производственных программах организаций коммунального комплекса мер по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;

составление, оформление и анализ топливно-энергетических балансов;

содействие заключению и реализации энергосервисных договоров (контрактов) бюджетных учреждений;

создание системы контроля и мониторинга за реализацией энергосервисных контрактов в Кабардино-Балкарской Республике;

стимулирование энергосбережения и повышение энергетической эффективности за счет регулирования цен (тарифов), в том числе переход к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, введение социальной нормы потребления энергетических ресурсов и дифференцированных цен (тарифов) на энергетические ресурсы в пределах и свыше социальной нормы потребления, введение цен (тарифов), дифференцированных по времени суток;

стимулирование потребителей и теплоснабжающих организаций к снижению температуры возвращаемого теплоносителя.

Одним из основных мероприятий по развитию организационно-правового обеспечения энергосбережения и повышению энергетической эффективности должно стать создание условий для развития рынка энергосервисных услуг и энергетических обследований.

Основное мероприятие 3.12. Популяризация энергосбережения в Кабардино-Балкарской Республике

Распространение знаний о преимуществах и технологиях энергосбережения и повышения энергетической эффективности является необходимой предпосылкой формирования энергосберегающего поведения граждан, обеспечивающего сознательное рациональное потребление энергетических ресурсов.

Основными мероприятиями являются, в частности:

проведение опросов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

разработка и размещение социальной рекламы, освещение в средствах массовой информации и в информационно-телекоммуникационных сетях мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

создание, пропаганда и поддержка сайта уполномоченного исполнительного органа государственной власти Кабардино-Балкарской Республики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, включая сбор, обработку, согласование и оперативное размещение информации по мониторингу текущих проектов, а также размещение информации, включенной в государственную информационную систему в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, подлежащей обязательному размещению на официальных сайтах исполнительных органов государственной власти Кабардино-Балкарской Республики и органов местного самоуправления;

разработка и размещение информации об энергосбережении на оборотной стороне уведомлений об оплате за коммунальные услуги;

проведение специализированных конкурсов, разработка методик и ведение рейтингов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Сведения об основных мероприятиях подпрограммы, ответственных исполнителях, о сроках реализации и ожидаемом конечном результате приведены в таблице № 2.

	порядке таких объектов на учет	ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2	Организация управления бесхозяйными объектами недвижимого имущества, используемыми для передачи энергетических ресурсов, с момента выявления таких объектов, в том числе определение источника компенсации возникающих при их эксплуатации нормативных потерь ТЭР	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в сфере теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1	Строительство тепловых сетей с использованием современных технологий и видов изоляций	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2	Снижение энергопотребления на собственные нужды организациями коммунального комплекса	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.3	Внедрение систем АСКУЭ	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

2.2	Внедрение систем АСКУЭ	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ГУП КБР «Чегемэнерго», АО «Городские электрические сети», г. Прохладный, ООО «Промэлектросеть», МУП «Каббалккомунэнерго», филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа» - «Каббалкэнерго»
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3	Модернизация электрических сетей	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	АО «Городские электрические сети», г. Прохладный, МУП «Каббалккомунэнерго», филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа» - «Каббалкэнерго», ГУП КБР «Чегемэнерго», ООО «Промэлектросеть»
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4	Реконструкция и техническое перевооружение действующих системообразующих электросетевых объектов	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ГУП КБР «Чегемэнерго», АО «Городские электрические сети», г. Прохладный, ООО «Промэлектросеть», МУП «Каббалккомунэнерго», филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа» - «Каббалкэнерго»
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.5	Расширение использования малых генерирующих установок, автономных систем энергоснабжения и других возможностей малой энергетики	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	филиал ПАО «РусГидро» - «Кабардино-Балкарский филиал»
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.6	Введение и реализация механизма	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ГУП КБР «Чегемэнерго»,

	моторного топлива	МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3	Обучение эффективному вождению	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
При эксплуатации автомобильного и электрического транспорта:									
2.4	Увеличение доли грузооборота и пассажирооборота, выполняемых автомобилями и автобусами с дизельными двигателями	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.5	Снижение удельных норм расхода топлива автомобильным транспортом за счет повышения КПД двигателей, трансмиссий, снижения собственной массы и аэродинамического сопротивления, увеличения доли радиальных шин	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.6	Оснащение автомобильного транспорта приборами регистрации параметров движения	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Министерство инфраструктуры и цифрового развития Кабардино-Балкарской Республики
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.7	Модернизация автомобильных	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Министерство инфраструктуры

		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Министерство культуры Кабардино-Балкарской Республики
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Итого:		Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Итого по подпрограмме «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Кабардино-Балкарской Республике»		Всего	7261,0	1452,20	1452,20	1452,20	1452,20	1452,20	
		РБ	7261,0	1452,20	1452,20	1452,20	1452,20	1452,20	
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Примечание. Указание хозяйствующих субъектов в качестве исполнителей носит рекомендательный характер.

4. Характеристика мер государственного регулирования

Государственная поддержка в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности осуществляется по следующим направлениям:

финансирование расходных обязательств Кабардино-Балкарской Республики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в пределах средств, предусмотренных законом о республиканском бюджете на соответствующий финансовый год и на плановый период. Республиканскому бюджету Кабардино-Балкарской Республики в порядке, устанавливаемом Правительством Российской Федерации, могут предоставляться средства федерального бюджета в виде субсидии на реализацию региональной программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности при условии признания ее эффективной. Отбор субъектов Российской Федерации - получателей субсидий осуществляется исходя из критериев, включающих в себя достижение показателей, отражающих эффективность подготовки и реализации региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

стимулирование и содействие реализации мероприятий по внедрению энергоэффективных технологий и оборудования на основе предоставления государственных гарантий республики по кредитам на реализацию проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, привлекаемых организациями, отобранными в порядке, установленном Правительством Российской Федерации;

финансирование создания государственных информационных систем в области энергосбережения и повышения эффективности использования энергии, в том числе государственной информационной системы учета потребления энергетических ресурсов, а также условий для их функционирования;

финансирование научно-исследовательских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

финансирование обучения лиц, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности.

5. Прогноз сводных показателей государственных заданий по этапам реализации подпрограммы

Государственные задания на оказание государственных услуг отсутствуют.

6. Сведения об участии муниципальных образований в реализации подпрограммы

В рамках реализации подпрограммы разрабатываются муниципальные программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с требованиями законодательства об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

Для достижения стратегической цели региональной энергетической политики необходимо решить задачу по совершенствованию взаимодействия на основе законодательного разграничения полномочий в сфере реализации энергосберегающей политики, обеспечения надежности и безопасности, регулирования и развития энергетического сектора между федеральными органами исполнительной власти, исполнительными органами государственной власти республики и органами местного самоуправления.

Необходимо отметить, что цель подпрограммы - повышение эффективности использования энергоресурсов и снижение антропогенного воздействия ТЭК на окружающую среду. В рамках достижения цели подпрограммы выполняются мероприятия по разработке и реализации региональной энергетической программы, региональной (государственной) программы энергосбережения, максимизации экономически эффективного использования местных источников ТЭР, развитию экономически эффективных децентрализованных и индивидуальных систем теплоснабжения.

7. Информация об участии государственных корпораций, акционерных обществ с государственным участием, общественных, научных и иных организаций в реализации подпрограммы

Участие в реализации подпрограммы государственных корпораций, акционерных обществ с государственным участием, общественных, научных и иных организаций не предусматривается.

8. Потребность в трудовых ресурсах, необходимых для реализации подпрограммы

Реализация мероприятий подпрограммы не требует создания новых рабочих мест. Также отсутствует потребность в трудовых ресурсах в связи с высвобождением рабочих мест благодаря автоматизации производственных процессов при внедрении новой техники и технологии (форма № 8 приложения № 1 к государственной программе).

9. Ресурсное обеспечение подпрограммы

Общий объем финансирования составляет 7261,0 тыс. рублей, в том числе средства:

федерального бюджета – не предусмотрены;
 республиканского бюджета Кабардино-Балкарской Республики – 7261,0 тыс. рублей;

местных бюджетов – не предусмотрены;
 внебюджетных источников – не предусмотрены.

Объем ресурсного обеспечения подпрограммы по годам составляет: средства республиканского бюджета Кабардино-Балкарской Республики:

2021 год – 1452,2 тыс. рублей;

2022 год – 1452,2 тыс. рублей;

2023 год – 1452,2 тыс. рублей;

2024 год – 1452,2 тыс. рублей;

2025 год – 1452,2 тыс. рублей.

Распределение средств из бюджетов всех уровней и внебюджетных источников, предусматриваемых на финансирование мероприятий подпрограммы, приведено в таблице № 2.

Перечень мероприятий подпрограммы и объемы финансирования следует уточнять и планировать ежегодно до принятия закона Кабардино-Балкарской Республики о республиканском бюджете Кабардино-Балкарской Республики на очередной финансовый год и плановый период.

10. Анализ рисков при реализации подпрограммы и описание мер управления рисками при реализации подпрограммы

В рамках реализации подпрограммы можно выделить следующие риски, оказывающие влияние на достижение цели и задач подпрограммы.

1. Макроэкономические риски. Продолжительная рецессия экономики и обусловленное этим ухудшение внутренней конъюнктуры цен на товары, являющиеся основными источниками доходов республиканского бюджета Кабардино-Балкарской Республики, может снизить темпы реализации подпрограммы.

В этих условиях возрастет роль государственного участия в реализации программ энергосбережения, в том числе:

стимулирование реализации региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности за счет софинансирования из федерального бюджета (субсидии);

финансирование научно-исследовательских работ, осуществление

образовательной деятельности и информационного обеспечения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

2. Недостаточный уровень бюджетного финансирования. Сокращение финансирования мероприятий энергосбережения за счет бюджетных средств по сравнению с запланированными значениями является существенным риском. Недофинансирование запланированных мероприятий создает угрозу срыва решения поставленных задач.

В этой связи основными мерами управления риском такого характера являются развитие государственно-частного партнерства, стимулирование инвестиционной деятельности, расширение числа возможных источников финансирования мероприятий по оптимизации издержек и повышению эффективности управления.

11. Оценка эффективности реализации подпрограммы

Оценка эффективности подпрограммы основывается на методике оценки эффективности государственной программы «Энергоэффективность и развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике» и осуществляется по следующим направлениям:

- степень достижения целевых показателей подпрограммы;
- степень соответствия запланированному уровню затрат и эффективности использования средств республиканского бюджета;
- степень реализации мероприятий (достижения ожидаемых непосредственных результатов их реализации).

Исходными данными для проведения оценки являются сведения, представленные в формах № 1 и 2 приложения № 1 к государственной программе.

В качестве экономических эффектов подпрограммы оцениваются:

- годовая и суммарная экономия на приобретении энергетических ресурсов всеми потребителями в ценах соответствующих лет (оценивается как сумма произведений объемов экономии конечной энергии по каждому мероприятию подпрограммы на соответствующие цены энергоносителей, экономия затрат на оплату энергоносителей по приборам учета включается в оценку эффекта);

- годовая и суммарная за срок действия подпрограммы экономия населения на оплату энергетических ресурсов в ценах соответствующих лет (оценивается как сумма произведений объемов экономии конечной энергии у населения по каждому мероприятию подпрограммы на соответствующие цены энергоносителей, экономия затрат на оплату энергоносителей по приборам учета включается в оценку эффекта);

- годовая и суммарная за срок действия подпрограммы экономия средств бюджетов всех уровней на приобретение и субсидирование приобретения энергетических ресурсов за счет реализации мер

на бюджетных объектах и за счет снижения размера субсидий на приобретение энергетических ресурсов для населения (экономия затрат на оплату энергоносителей по приборам учета в бюджетных организациях включается в оценку эффекта).

Общая эффективность подпрограммы оценена как интегральная оценка эффективности всех ее мероприятий, рассматриваемых в качестве инвестиционных проектов.

По итогам реализации подпрограммы прогнозируется достижение следующих показателей социально-экономического развития Кабардино-Балкарской Республики:

1. Обеспечение потребностей населения и экономики Кабардино-Балкарской Республики в энергетических ресурсах в условиях прогнозируемого роста валового регионального продукта: удовлетворение прироста потребления энергетических ресурсов за счет снижения энергоемкости валового регионального продукта в ходе реализации мероприятий подпрограммы к 2025 году - на 13,5 процента;

сокращение числа аварий инженерных систем коммунального хозяйства на 50 процентов;

использование энергосберегающих технологий и оборудования при новом строительстве, реконструкции и капитальном ремонте объектов социальной инфраструктуры.

2. Развитие ТЭК республики, повышение эффективности его функционирования и закрепление ведущих позиций среди субъектов Российской Федерации по следующим показателям:

сокращение потерь электрической и тепловой энергии в сетях;

обеспечение устойчивой работы и безопасности ТЭК республики;

применение возобновляемых источников энергии и альтернативных видов топлива.

3. Реализация мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в сфере потребления бюджетными учреждениями энергетических ресурсов, в том числе обеспечение сокращения потребления энергетических ресурсов в сопоставимых условиях объема потребленных ими воды, дизельного и иного топлива, мазута, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, угля.

Реализация подпрограммы также обеспечит создание механизма высвобождения дополнительных финансовых средств для реализации необходимых энергоэффективных мероприятий за счет снижения затрат на оплату энергетических ресурсов, а также создания действенных схем тарифного стимулирования.

Ожидаемая экономия по энергоресурсам представлена в разделе «В» формы № 2 приложения № 1 к государственной программе.

Реализация подпрограммы также обеспечит создание механизма высвобождения дополнительных финансовых средств для реализации

необходимых энергоэффективных мероприятий за счет снижения затрат на оплату энергетических ресурсов, а также создания действенных схем тарифного стимулирования.

Структура управления энергосбережением и повышением энергетической эффективности в Кабардино-Балкарской Республике

Структура управления энергосбережением и повышением энергетической эффективности в Кабардино-Балкарской Республике (далее - Структура управления) является составной частью федеральной структуры управления энергосбережением и повышением энергетической эффективности, развитием энергетики.

В Структуре управления Правительство Кабардино-Балкарской Республики осуществляет проведение государственной политики в области энергетической эффективности и энергосбережения, развития энергетики и итоговый контроль за реализацией соответствующих мероприятий. Правительство Кабардино-Балкарской Республики взаимодействует с Парламентом Кабардино-Балкарской Республики в целях выработки решений, разработки и принятия законодательных актов, необходимых для проведения государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Кабардино-Балкарской Республики.

На уполномоченный исполнительный орган государственной власти Кабардино-Балкарской Республики в области энергосбережения и развития энергетики возлагаются управление и контроль за ходом реализации подпрограммы, а также координация исполнения исполнительными органами государственной власти республики и местными администрациями муниципальных образований конкретных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Ответственные исполнители подпрограммы представляют в уполномоченный исполнительный орган государственной власти Кабардино-Балкарской Республики в области энергосбережения и развития энергетики отчеты о выполнении мероприятий, достижении показателей подпрограммы, освоении финансовых средств подпрограммы ежеквартально до 10-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом.

Уполномоченный исполнительный орган государственной власти Кабардино-Балкарской Республики в области энергосбережения составляет сводный отчет о ходе исполнения подпрограммы за прошедший год до 1 марта текущего года и представляет его в Правительство Кабардино-Балкарской Республики.

Оценка выполнения подпрограммы осуществляется ежегодно

уполномоченным исполнительным органом государственной власти Кабардино-Балкарской Республики в области энергосбережения путем установления степени достижения ожидаемых результатов, а также сравнения текущих значений ключевых индикаторов и показателей с их целевыми значениями.

Подпрограмма «Развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике»

Паспорт подпрограммы

Наименование подпрограммы	«Развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике» (далее - подпрограмма)
Координатор подпрограммы	Министерство энергетики, тарифов и жилищного надзора Кабардино-Балкарской Республики
Исполнитель подпрограммы	Министерство энергетики, тарифов и жилищного надзора Кабардино-Балкарской Республики
Цели подпрограммы	формирование стратегии развития энергетики в Кабардино-Балкарской Республике, включая приоритеты технической, экологической и инновационной политики, размещение и структуру собственных генерирующих мощностей, параметры электрических сетей и межрегиональных связей; разработка прогноза развития электроэнергетики на период формирования схемы и программы, основанного на системе инвестиционных приоритетов развития, обеспечивающей устойчивость электроснабжения Кабардино-Балкарской Республики при максимизации вклада отрасли в развитие экономики, конкурентоспособность и инвестиционную привлекательность отрасли
Задачи подпрограммы	скоординированное планирование строительства и ввода в эксплуатацию, а также вывода из эксплуатации объектов сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей; скоординированное развитие магистральной и распределительной сетевой инфраструктуры; обеспечение координации планов социально-экономического развития Кабардино-Балкарской Республики, схем и программ перспективного развития электроэнергетики;

информационное обеспечение деятельности исполнительных органов государственной власти Кабардино-Балкарской Республики при формировании государственной политики в сфере электроэнергетики, а также организаций коммерческой и технологической инфраструктуры отрасли, субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, инвесторов;

формирование стабильных и благоприятных условий для привлечения инвестиций в строительство объектов энергетики в Кабардино-Балкарской Республике;

разработка мероприятий по обеспечению баланса между производством (покупкой) и потреблением электрической энергии в Кабардино-Балкарской Республике, в том числе предотвращение ограничения пропускной способности электрических сетей;

определение приоритетных направлений строительства, реконструкции, технического перевооружения и размещения объектов сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей, ТЭК в целом;

обеспечение применения новых технологических решений при реализации мероприятий перспективного развития электроэнергетики в Кабардино-Балкарской Республике;

разработка мероприятий по обеспечению надежного функционирования энергетической системы Кабардино-Балкарской Республики в долгосрочной перспективе

Важнейшие целевые индикаторы и показатели подпрограммы

доведение собственной выработки электрической энергии с 33 процентов в 2016 году до 40 процентов в 2025 году

Сроки реализации подпрограммы

2021 - 2025 годы

Объемы и источники финансирования подпрограммы

объем внебюджетных средств ежегодно будет формироваться с учетом разработки и утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики на основе подпрограммы; финансирование мероприятий раздела подпрограммы

«Обеспечение социально значимых объектов Кабардино-Балкарской Республики резервными источниками энергоснабжения» на 2021 - 2025 годы за счет средств республиканского бюджета Кабардино-Балкарской Республики не предусмотрено

Ожидаемые результаты социальной и бюджетной эффективности подпрограммы

подпрограмма развития энергетики в Кабардино-Балкарской Республике должна использоваться в качестве основы для: разработки схем выдачи мощности региональных электростанций; формирования предложений по определению зон свободного перетока электрической энергии (мощности) с использованием перспективной расчетной модели; разработки инвестиционных программ распределительных сетевых компаний; развития ТЭК.

По итогам реализации подпрограммы прогнозируется достижение следующих показателей социально-экономического развития Кабардино-Балкарской Республики: развитие сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей; обеспечение надежной и бесперебойной работы объектов электроэнергетики в Кабардино-Балкарской Республике; обеспечение удовлетворения долгосрочного и среднесрочного спроса на электрическую энергию и мощность; формирование стабильных и благоприятных условий для привлечения инвестиций в строительство объектов энергетики; развитие ТЭК; оснащение социально значимых объектов Кабардино-Балкарской Республики с круглосуточным пребыванием людей резервными источниками энергоснабжения

1. Общая характеристика развития энергетики в Кабардино-Балкарской Республике, основные проблемы в указанной сфере и прогноз ее развития

Подпрограмма разработана в соответствии с федеральными законами от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики», от 15 мая 2010 г. № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций осуществляющих регулируемые виды деятельности», схемой и программой развития ЕЭС России на семилетний период, прогнозом спроса на электрическую энергию и мощность, разрабатываемым по субъектам Российской Федерации (региональным энергосистемам) и основным узлам нагрузки, расположенным на территории субъекта Российской Федерации, ежегодным отчетом о функционировании ЕЭС России и данных мониторинга исполнения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, сведениями о заявках на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, Стратегией социально-экономического развития Северо-Кавказского федерального округа до 2025 года, предложениями системного оператора по развитию распределительных сетей, в том числе по перечню и размещению объектов электроэнергетики, а также предложениями сетевых организаций и исполнительных органов государственной власти Кабардино-Балкарской Республики по развитию электрических сетей и объектов генерации на территории республики.

Основными задачами разработки настоящей подпрограммы являются планирование строительства и развития сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей для обеспечения удовлетворения среднесрочного спроса на электрическую энергию, мощность и тепловую энергию, формирование стабильных и благоприятных условий привлечения инвестиций для создания эффективной и сбалансированной энергетической инфраструктуры, обеспечивающей социально-экономическое развитие и экологически ответственное использование энергии и энергетических ресурсов на территории Кабардино-Балкарской Республики. Подпрограмма послужит информационным обеспечением деятельности органов государственной власти при формировании государственной политики в сфере электроэнергетики, а также организаций коммерческой и технологической инфраструктуры отрасли, субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии и инвесторов.

Территория Кабардино-Балкарской Республики покрыта густой сетью водотоков (около 0,57 км водотоков на 1 кв. км площади) общей протяженностью 3796 км, большинство рек относится к категории малых. Речная сеть представлена 206 реками бассейна Терек общей протяженностью 3794 км. Самая крупная река - Терек (транзитная река, протяженность в пределах республики - 76 км) и ее притоки ледникового происхождения: Малка (216 км), Баксан (173 км), Черек (131 км), Чегем (102 км). В равнинной части территории естественная речная сеть сгущается разветвленной ирригационной сетью - каналами протяженностью 3287 км. Большая часть озер (более 100) ледникового происхождения, расположены они на высотах свыше 2000 м над уровнем моря. Общая площадь оледенения превышает 600 кв. км, насчитывается до 294 ледников различных размеров и мощностей. Разнообразие гидроминеральных ресурсов, представлено пресными, минеральными и термальными водами. Гидроэнергетический потенциал рек оценивается около 18700 млн кВт·ч.

Минерально-сырьевая база представлена месторождениями нефти (балансовые запасы - 96 млн т, извлекаемые - 14 млн т, разведано 2 месторождения), каменного угля (балансовые запасы - 10 млн т), вольфрама (балансовые запасы - 518 тыс. т, интенсивная добыча велась с 1940 по 1995 год, месторождение вольфрама является крупнейшим в стране, в настоящее время не разрабатывается), золота (балансовые запасы - 27 т, извлекаемые - 0,5 т), строительных материалов (цементного, кирпично-черепичного и керамзитового сырья, песчано-гравийной смеси, строительного песка, облицовочного камня, пильного и строительного камня, заполнителей легких бетонов, гипса карбонатных пород), минеральных красок, бентонитовых глин, лечебных грязей.

Энергосистема Кабардино-Балкарской Республики работает в составе объединенной энергосистемы (ОЭС) Юга параллельно с Единой энергетической системой России, связь с которой организована по линиям электропередач напряжением 330 кВ и 110 кВ через электрические сети сопредельных регионов. Энергосистема региона имеет 5 межсистемных связей 330 кВ (3 - с энергосистемой Ставропольского края, 2 - с энергосистемой Республики Северная Осетия - Алания) и 7 межсистемных связей 110 кВ (4 - с энергосистемой Ставропольского края и 3 - с энергосистемой Республики Северная Осетия - Алания), 5 межсистемных связей 35 кВ (4 - с энергосистемой Ставропольского края и 1 - с энергосистемой Республики Северная Осетия - Алания). Уровень обеспеченности населенных пунктов Кабардино-Балкарской Республики электрической энергией составляет 100%.

Диспетчерское управление функционированием Кабардино-Балкарской энергосистемы, управление режимами работы

существующих ГЭС, системообразующими линиями 330 кВ и линиями выдачи мощности с электрических станций напряжением 110 кВ осуществляется диспетчерским центром филиала акционерного общества «Системный оператор Единой энергетической системы» «Региональное диспетчерское управление энергосистем республик Северного Кавказа и Ставропольского края».

Распределительные и тупиковые линии напряжением 35-110 кВ, оборудование подстанций 35-110 кВ находятся в оперативно-технологическом управлении филиала публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа» - «Каббалкэнерго», входящего в состав публичного акционерного общества «Россети».

Генерирующие источники на территории Кабардино-Балкарской Республики в 2018 году представлены:

7 гидравлическими электрическими станциями филиала ПАО «РусГидро» – «Кабардино-Балкарский филиал» суммарной установленной мощностью 188,1 МВт;

2 независимыми производителями (блок-станциями ООО «Стандарт-Спирт» и АО «Гидрометаллург») установленной мощностью соответственно 16 МВт и 6 МВт.

В республике осуществляют деятельность следующие энергосбытовые компании:

АО «Каббалкэнерго» (имеет статус гарантирующего поставщика);

АО «Энергосбытовая компания» (сбыт электрической энергии по г. Прохладному в границах балансовой принадлежности электрических сетей АО «Городские электрические сети»);

ООО «Русэнергосбыт» – сбыт электрической энергии объектам и подведомственным учреждениям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» в границах балансовой принадлежности их электрических сетей.

На территории Кабардино-Балкарской Республики находятся в эксплуатации более 226 км воздушных линий и 3 подстанции напряжением

330 кВ, являющиеся центрами питания для Кабардино-Балкарской Республики. Электросетевые объекты напряжением 330 кВ, относящиеся к ЕНЭС, находятся в собственности ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»:

ПС 330 кВ Нальчик;

ПС 330 кВ Прохладная-2;

ПС 330 кВ Баксан;

ВЛ 330 кВ Прохладная-2 – Машук;

ВЛ 330 кВ Прохладная-2 – Моздок;

ВЛ 330 кВ Буденновск-Прохладная-2;

ВЛ 330 кВ Баксан – Прохладная-2;

ВЛ 330 кВ Ильенко-Баксан;
 ВЛ 330 кВ Баксан – Нальчик;
 ВЛ 330 кВ Нальчик – Владикавказ-2.

По состоянию на 1 января 2019 г. насчитывается 6 электросетевых организаций:

филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа» - «Каббалкэнерго»;

МУП «Каббалккоммунэнерго»;

АО «Городские электрические сети»;

ГУП Кабардино-Балкарской Республики «Чегемэнерго»;

ООО «Промэлектросеть»;

Северо-Кавказская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «Российские железные дороги».

Комплексным решением возникших перед отраслью электроэнергетики проблем по обеспечению надежности электроснабжения и энергобезопасности является создание сети государственных специализированных испытательных центров по энергооборудованию на базе строительства новых современных центров и модернизации действующих.

Наряду с физическим износом оборудования происходит его моральное старение. Средний технический уровень установленного подстанционного оборудования в электрических распределительных сетях по многим позициям соответствует оборудованию, которое установлено 30 лет назад. Так, например, около 57 процентов всех комплектов релейной защиты находятся в эксплуатации более 28 лет и морально устарели.

В то же время по-прежнему остаются высокими фактически потери электрической энергии в сетях. Основными факторами высоких технических потерь являются:

изношенность электрооборудования;

использование устаревших видов электрооборудования;

несоответствие используемого электрооборудования существующим нагрузкам.

Объем ремонтных работ, а также мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции основных фондов, проводимых в настоящее время электросетевыми компаниями, недостаточен для существенного улучшения состояния электросетевых активов. В связи с этим технический износ основных фондов имеет тенденцию к росту.

Для повышения эффективности функционирования и развития электроэнергетики необходимы разработка, утверждение и реализация программы модернизации и оказание содействия со стороны Минэнерго России внедрению и освоению новых технологий и техники в сфере производства, передачи и распределения электрической энергии.

Реализация подпрограммы обеспечит рост эффективности производства электроэнергии на базе инновационного обновления отрасли, снижения износа основных фондов, повышения технологической безопасности, диверсификации топливной корзины генерации. На этой основе будет обеспечено надежное электроснабжение потребителей по конкурентоспособным ценам.

Источники инвестиций соответствуют структуре собственности в отрасли. Так, частные инвестиции являются преимущественным источником финансирования для конкурентного сектора (прежде всего тепловой генерации), а государственные инвестиции – естественно-монопольного, то есть магистрального сетевого комплекса, гидрогенерации.

Динамика и структура потребления энергоресурсов

Основные показатели деятельности топливно-энергетического комплекса, Кабардино-Балкарской Республики представлены в таблице № 1.

Таблица № 1

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 год	2018 год	%, 2018 год к 2017 году
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ					
1.	Покупка, всего	млн кВт·ч	1592,64	1579,81	99,2
2.	Покупка с федерального оптового рынка	млн кВт·ч	1586,88	1570,74	99
3.	Покупка с розничного рынка	млн кВт·ч	5,76	9,07	157,4
4.	Выработка - всего, в том числе:	млн кВт·ч	510,64	469,76	92
	ГЭС, из них:	млн кВт·ч	510,64	469,76	92
	Баксанская ГЭС	млн кВт·ч	119,69	5,54	4,6
	Аушигерская ГЭС	млн кВт·ч	189,27	194,9	103
	Акбашская ГЭС	млн кВт·ч	1,82	2,08	113,9
	Мухольская ГЭС	млн кВт·ч	3,15	4,23	134,3
	ГЭС-3	млн кВт·ч	1,05	3,04	288,44
	Кашхатау ГЭС	млн кВт·ч	173,03	166,93	96,5
	Зарагжская ГЭС	млн кВт·ч	22,61	93,03	411,36
	блок-станции	млн кВт·ч	0,003	0	0
5.	Объем потребления по КБР	млн кВт·ч	1592,64	1579,81	99,2
6.	Полезный отпуск - всего по КБР,	млн кВт·ч	1190,64	1174,99	98,7
	в том числе:	млн кВт·ч			
	бюджетофинансируемым потребителям	млн кВт·ч	117,6	109,02	92,7
	организациям ЖКХ	млн кВт·ч	142,64	161,19	113
	промышленным и приравненным к ним потребителям	млн кВт·ч	258,9	235,26	90,9

	населению	млн кВт·ч	454	431,1	95
	другим потребителям	млн кВт·ч	211,45	232,6	110
	собственные нужды	млн кВт·ч	6,04	5,79	95,9
7.	Потери по КБР	млн кВт·ч	402	404,82	100,7
		%	25,24	25,62	101,5
ГАЗ					
8.	Покупка	млн куб. м	1439,29	1344,22	93,4
	Реализация - всего, в том числе	млн куб. м	1185,27	1095,55	92,4
	бюджетным	млн куб. м	29,06	28,34	97,5
	организациям				
	организациям ЖКХ	млн куб. м	182,56	177,67	97,3
	промышленным и приравненным к ним потребителям	млн куб. м	223,95	217,51	97,1
	собственные нужды	млн куб. м	0,021	0,024	114,3
	населению	млн куб. м	749,66	672	89,6
9.	Потери	млн куб. м	254,02	248,66	97,9
		%	17,6	18,5	104,8
НЕФТЬ					
10.	Добыча нефти	тыс. тонн	0,43	0,32	74,42

Основной спрос на электроэнергию в экономике Кабардино-Балкарской Республики формируют сфера услуг и бытовое потребление (население). На их долю в 2018 году приходилось 36,6 процентов от всего потребления. Необходимо отметить, что доля промышленного электропотребления, транспорта и связи, сельского хозяйства по региону почти в четыре раза меньше, чем по России в целом.

Динамика электропотребления республики характеризуется следующими особенностями:

резким падением спроса на электроэнергию по сравнению с пиковым периодом потребления;

незначительным ростом потребления электроэнергии в период экономического роста по России и незначительным спадом потребления в период мирового финансового кризиса;

снижением потребления промышленными организациями;

устойчивым ростом потребления электроэнергии населением и организациями малого бизнеса;

высоким показателем интегральных потерь электроэнергии.

Крупными потребителями электроэнергии в Кабардино-Балкарской Республике являются в основном предприятия жилищно-коммунального хозяйства и пищевой промышленности.

Доля электроэнергии, отпущенной промышленным потребителям, снизилась, а потребление электроэнергии предприятиями сферы услуг,

малого и среднего бизнеса и населением увеличилось. Загруженность высоковольтных линий и крупных промышленных трансформаторных подстанций с малыми удельными потерями сократилась, а низковольтных сетей и распределительных трансформаторов с большими удельными потерями - возросла.

Высокая доля сельского населения на фоне значительной роли жилого сектора в формировании спроса на электроэнергию определяет структуру электросетевого комплекса Кабардино-Балкарской Республики, характеризующегося высокой долей сетей, расположенных в сельской местности.

Величина исторического максимума потребления мощности по Кабардино-Балкарской Республике была зафиксирована 14 февраля 1991 г. и составила 431 МВт. С 2005 по 2016 год наибольшее значение максимума нагрузки было зафиксировано в 2005 году - 321 МВт.

Наиболее высокий показатель собственной нагрузки наблюдается по г. Нальчику (93,0 МВт), г. Прохладному (18,5 МВт) и Чегемскому муниципальному району (24,5 МВт).

Динамика потребления и структура отпуска тепловой энергии в системах централизованного теплоснабжения

В жилищно-коммунальном хозяйстве Кабардино-Балкарской Республики имеются 268 котельных, 49 ЦТП, 412 км тепловых сетей (в 2-трубном исчислении), 4044 км водопроводных сетей и 715,5 км канализационных сетей, 587 водозаборных сооружений (489 из скважин и 98 из родников). Техническое состояние коммунальной инфраструктуры характеризуется уровнем износа, превышающим 59,5 процента, в том числе:

износ тепловых сетей - 56 процента;

износ сетей водоснабжения - 53 процентов;

износ сетей водоотведения - 69,4 процента.

Система теплоснабжения Кабардино-Балкарской Республики включает в себя 337 отопительных котельных (615 котлов), в том числе ведомственные, суммарной тепловой мощностью 775,72 Гкал, или 902,16 МВт, и 2 блок-станции установленной тепловой мощностью 159 Гкал, или 185 МВт.

В структуре котельных маломощные с установленной мощностью до 3 Гкал составляют 183 (69,1 процента), и только в 3 котельных (1,1 процента), расположенных в г. Нальчике, установленная мощность составляет более 20 Гкал. На г. Нальчик приходится 36 процентов установленной мощности, 20 процентов общего числа котельных, 11,1 процента общего количества котлов. Все котлы работают на природном газе. Коэффициент полезного действия котлов находится в пределах от 72 процентов до 95 процентов.

Общая выработка тепловой энергии в Кабардино-Балкарской Республике в 2018 году составила 1,3 млн Гкал. Отпуск тепловой энергии потребителям Кабардино-Балкарской Республики осуществляется только от котельных.

За последние пять лет уровень потерь возрос до 31 процента в 2018 году, что говорит об увеличении износа тепловых сетей и отсутствии у теплоснабжающих организаций систематической работы по санации имеющихся тепловых нагрузок.

Структура установленной электрической мощности

Установленная мощность электростанций энергосистемы Кабардино-Балкарской Республики на 1 января 2019 г. составила 210,1 МВт. Прирост установленной мощности электростанций в 2017 году произошел за счет ввода 30,6 МВт Зарагижской ГЭС.

Структура установленной мощности электростанций приведена в таблице № 2.

Таблица № 2

№ п/п	Наименование объекта	Установленная мощность, МВт	Структура, %
Теплоэлектроцентрали (ТЭЦ)			
1.	Блок-станция АО «Гидрометаллург»	6	2,9
2.	Блок-станция ООО «Росс-Спирт»	16	7,6
	Всего:	22	10,5
Гидравлические электростанции (ГЭС)			
1.	Баксанская ГЭС	27	12,9
2.	Мухольская ГЭС	0,9	0,4
3.	Акбашская ГЭС	1	0,5
4.	ГЭС-3 на канале «Баксан-Малка»	3,5	1,7
5.	Аушигерская ГЭС	60	28,6
6.	Кашхатау ГЭС	65,1	31,0
7.	Зарагижская ГЭС	30,6	14,6
	Всего:	188,1	89,6
	Итого:	210,1	100,0

Характеристика балансов электрической энергии и мощности.

Баланс электрической мощности

В период с 2014 по 2018 год энергосистема Кабардино-Балкарской Республики является дефицитной по активной мощности и электроэнергии, ограничение по мощности во время прохождения зимнего максимума потребления покрывается за счет перетоков от сетей ПАО «Федеральная Сетевая Компания Единой Энергетической

Системы» из смежных энергосистем. При прохождении максимума потребления недостаток располагаемой мощности на территории Кабардино-Балкарской Республики не приводит к вводу ограничения потребителей, так как имеющиеся межсистемные связи позволяют осуществлять сальдо-переток.

Сведения по балансу мощности на час собственного максимума потребления по территории Кабардино-Балкарской Республики указаны в таблице № 3.

Таблица № 3

Показатель	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год
Дата, час максимума потребления, температура наружного воздуха	03.02.2014 20 час тнв= 14,4°C	31.12.2015 18 час тнв= 7,7°C	21.12.2016 18 час тнв= 3,1°C	09.02.2017 19 час тнв= 8,8°C	16.01.2018 18 час тнв= 3,1°C
Установленная мощность	179,5	179,5	210,1	210,1	210,1
Располагаемая мощность	15,8	107,8	116,1	125,8	114
Снижение мощности из-за вывода оборудования в ремонт	0	8,6	8	8	0
Рабочая мощность	15,8	99,2	108,1	117,8	114
Фактическая генерация	15,7	71	88	97,4	80,7
Резерв	0,1	28,2	20,1	20,3	33,2
Максимум потребления	305	286	303	297	303
Сальдо-переток	289,3	215	215	199,6	222,3
Процент собственной выработки от общего объема потребления (%)	5,15	24,83	29,04	32,79	26,63
Избыток (+) / Дефицит (-)	-289,3	-215	-215	-199,6	-222,3
Фактический резерв	0	0	0	0	0
Дефицит мощности (%)	94,85	75,17	70,96	67,21	73,37

Ограничения по мощности ГЭС во время прохождения зимнего максимума нагрузки 2018 года составили 80,7 МВт, или 26,63 процента от потребностей. Дефицит мощности по Кабардино-Балкарской Республике составил 73,37 процента.

Баланс электрической энергии

Баланс электрической энергии за 2018 год по большей части обеспечивается за счет сальдо-перетока из смежных энергосистем, лишь только в летнее время (в период максимальной выработки по гидравлическим станциям) большая часть потребности республики покрывается за счет собственной генерации.

Баланс электроэнергии по энергосистеме Кабардино-Балкарской Республики представлен в таблице № 4.

Таблица № 4

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Отчетные значения
1.	Покупка электроэнергии	млн кВт·ч	1579,82
2.	Передача электроэнергии	млн кВт·ч	1570,74
3.	Выработка, в том числе	млн кВт·ч	469,76
3.1.	АЭС	млн кВт·ч	-
3.2.	ГЭС	млн кВт·ч	469,76
3.3.	ТЭС	млн кВт·ч	-
3.4.	КЭС	млн кВт·ч	-
3.5.	ТЭЦ (блок-станции)	млн кВт·ч	0,000
3.6.	ВИЭ	млн кВт·ч	-
4.	Получение электроэнергии с ОРЭМ	млн кВт·ч	1570,74
5.	Число часов использования установленной мощности электростанций		
5.1.	АЭС	часов в год	-
5.2.	ГЭС	часов в год	2811
5.3.	ТЭС	часов в год	-
5.4.	КЭС	часов в год	-
5.5.	ТЭЦ (блок-станции)	часов в год	0,0
5.6.	ВИЭ	часов в год	-

Топливо-энергетический баланс Кабардино-Балкарской Республики

Кабардино-Балкарская Республика в недостаточной степени обеспечена собственными топливо-энергетическими ресурсами, которые представлены нефтью.

Топливная промышленность представлена небольшой нефтедобывающей компанией – акционерным обществом «Каббалкнефтетоппром». Добываемая в республике нефть относится к тяжелой, с большим содержанием серы и парафинов. Нефтяные месторождения расположены в Терском муниципальном районе. В последние пять лет добыча нефти осуществлялась в небольших объемах, около 1,1 тыс. т в год. В целом потенциал всех ежегодно извлекаемых местных топливных ресурсов составляет не более 0,6 процента потребностей республики.

Газоснабжение осуществляется природным и сжиженным газом. Природный газ поступает по магистральному газопроводу, проектная производительность которого составляет 2,5 млрд куб. м в год. Сжиженный газ используется для автотранспорта и частично для бытовых нужд населения, поставляется в республику железнодорожным транспортом.

Топливо-энергетический баланс Кабардино-Балкарской Республики представлен в таблице № 5.

Таблица № 5

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Годы					
			2012	2013	2014	2015	2016	2017
1.	Ресурсы							
1.1.	Природный газ	млн м ³	1373,9	1375,3	1438,1	1400,4	1467,1	1439,3
		тыс. т у.т.	1580	1581,6	1653,8	1610,6	1687,3	1660,9
1.2.	Нефть и нефтепродукты	тыс. т	149,3	152,4	155,7	158,5	161,8	165
		тыс. т у.т.	213,5	217,9	222,6	226,6	231,4	235,9
1.3.	Электро-энергия	млн кВт·ч	1510,4	1479,2	1544	1551,2	1596,1	1592,6
		тыс. т у.т.	520,3	509,5	531,9	534,4	549,8	548,6
1.4.	Уголь	тыс. т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		тыс. т у.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Всего	тыс. т у.т.	2313,8	2309	2408,3	2371,6	2468,5	2445,4
2.	Производство							
2.1.	Природный газ	млн м ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		тыс. т у.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	Нефть и нефтепродукты	тыс. т	2,2	1,8	1,4	1,9	1,4	0,4
		тыс. т у.т.	3,1	2,6	2	2,7	2	0,6
2.3.	Электроэнергия	млн кВт·ч	506,3	589,8	567	506,4	506,2	512
		тыс. т у.т.	162	188,7	181,4	162	174,4	176,4
2.4.	Уголь	тыс. т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		тыс. т у.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.5.	Всего	тыс. т у.т.	165,1	191,3	183,4	164,7	176,4	177
3.	Распределение							
3.1.	Природный газ	млн м ³	1373,9	1375,3	1438,1	1400,4	1467,1	1439,3
		тыс. т у.т.	1580	1581,6	1653,8	1610,6	1687,3	1660,9
3.2.	Нефть и нефтепродукты	тыс. т	149,3	152,4	155,7	158,5	161,8	165
		тыс. т у.т.	213,5	217,9	222,6	226,6	231,4	235,9
3.3.	Электроэнергия	млн кВт·ч	1510,4	1479,2	1544	1551,2	1596,1	1592,6
		тыс. т у.т.	520,3	509,5	531,9	534,4	549,8	548,6
3.4.	Уголь	тыс. т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		тыс. т у.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.5.	Всего	тыс. т у.т.	2313,8	2309	2408,3	2371,6	2468,5	2445,4
4.	Внутреннее потребление							
4.1.	Природный газ	млн м ³	1373,9	1375,3	1438,1	1400,4	1467,1	1439,3
		тыс. т у.т.	1580	1581,6	1653,8	1610,6	1687,3	1660,9
4.2.	Нефть и нефтепродукты	тыс. т	149,3	152,4	155,7	158,5	161,8	0,4
		тыс. т у.т.	234,4	239,3	244,4	248,8	254,1	0,6
4.3.	Электроэнергия	млн кВт·ч	1510,4	1479,2	1544	1551,2	1596,1	1592,6
		тыс. т у.т.	520,3	509,5	531,9	534,4	549,8	548,6
4.4.	Уголь	тыс. т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		тыс. т у.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.5.	Всего	тыс. т у.т.	2334,7	2330,4	2430,1	2393,8	2491,2	2210,1
5.	Вывоз							
5.1.	Природный газ	млн м ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		тыс. т у.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

5.2.	Нефть и нефтепродукты	тыс. т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		тыс. т у.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.3.	Электроэнергия	тыс. кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		тыс. т у.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.4.	Уголь	тыс. т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		тыс. т у.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.5.	Всего	тыс. т у.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Распределение энергоресурсов по группам потребителей								
6.	Прочие потребители							
6.1.	Природный газ	млн м ³	396,3	412,9	408,8	422,7	482,9	435,6
		тыс. т у.т.	455,8	474,8	470,2	486,2	555,4	502,7
6.2.	Нефть и нефтепродукты	тыс. т	33,5	36	38,5	40,7	43	0,0
		тыс. т у.т.	52,6	56,5	60,4	63,9	67,4	0,0
6.3.	Электроэнергия	млн кВт·ч	702,6	679,5	698,6	688	743,9	736,6
		тыс. т у.т.	224,8	217,4	223,6	220,1	238	253,7
6.4.	Уголь	тыс. т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		тыс. т у.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.5.	Всего	тыс. т у.т.	733,2	748,7	754,2	770,2	860,8	756,4
7.	Отпущено населению							
7.1.	Природный газ	млн м ³	554,1	654,6	656,6	595,9	660,5	749,7
		тыс. т у.т.	637,2	752,7	755,1	685,4	759,7	865,1
7.2.	Нефть и нефтепродукты	тыс. т	115,8	116,4	117,2	117,8	118,9	0,0
		тыс. т у.т.	181,8	182,7	184	184,9	186,6	0,0
7.3.	Электроэнергия	млн кВт·ч	398	391,5	402,2	425,6	443,8	454
		тыс. т у.т.	127,4	125,3	128,7	136,2	142	156,4
7.4.	Уголь	тыс. т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		тыс. т у.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.5.	Всего	тыс. т у.т.	946,4	1060,7	1067,8	1006,5	1088,3	1021,5
8.	Потери							
8.1.	Природный газ	млн. м ³	413,9	307	363,1	381,7	323,7	254
		тыс. т у.т.	476	353	417,6	439	373,5	293,1
8.2.	Нефть и нефтепродукты	тыс. т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		тыс. т у.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.3.	Электроэнергия	млн кВт·ч	373,7	430,5	443,1	437,6	408,4	402
		тыс. т у.т.	119,6	137,8	141,8	140	130,7	138,4
8.4.	Уголь	тыс. т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		тыс. т у.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.5.	Всего	тыс. т у.т.	595,6	490,8	559,4	579	504,2	431,5
	Итого потребление	тыс. т у.т.	2275,2	2300,2	2381,4	2355,7	2453,3	2209,4

Основные характеристики электросетевого хозяйства

Электросетевое хозяйство классом напряжения 330 кВ, относимое к Единой национальной (общероссийской) электрической сети, обслуживается публичным акционерным обществом «Федеральная Сетевая Компания Единой Энергетической Системы», электросетевые

хозяйства 35 кВ и 110 кВ обслуживаются филиалом ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа» - «Каббалкэнерго».

Сводная информация по протяженности воздушных линий (ВЛ) и кабельных линий (КЛ) и трансформаторная мощность подстанций ПАО «Федеральная Сетевая Компания Единой Энергетической Системы» и публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа» на территории республики по классам напряжения на 1 января 2019 г. представлена в таблице № 6.

Таблица № 6

№ п/п	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км	Количество подстанций, шт.	Трансформаторная мощность силовых трансформаторов, МВА
ПАО «ФСК ЕЭС»				
1	750	-	-	-
2	500	-	-	-
3	330	615,334	3	625
филиал ПАО «МРСК СК» - «Каббалкэнерго»				
4	110	816,2	36	884,5
5	35	456,8	37	211,7
6	0,4-20	9882,7	2391	484,9
Итого:		11771,0	2467	2206,1

Основные внешние электрические связи энергосистемы

Энергосистема Кабардино-Балкарской Республики имеет связь с энергосистемами Ставропольского края, Республики Северная Осетия - Алания и Карачаево-Черкесской Республики. Связи с энергосистемами зарубежных стран отсутствуют.

Особенности и проблемы функционирования энергосистемы Кабардино-Балкарской Республики

Кабардино-Балкарская Республика относится к субъектам Российской Федерации, энергетически критически зависимым от смежных энергосистем. С вводом в 2016 году Зарагижской ГЭС в республике значительно улучшилась балансовая ситуация в летний период. Резервирование работы энергосистемы осуществляется за счет поставок из смежных энергосистем.

Конфигурация сетей высокого напряжения выполнена по кольцевой схеме. Преимуществом такой схемы является то, что повреждение любой линии 110 кВ не приводит к отключению потребителей. Практически все подстанции 110 кВ имеют двухстороннее питание

по сетям 110 кВ, а также частичное резервирование по сетям среднего напряжения.

Диапазон уровней напряжения в сети 110 - 330 кВ находится в допустимых пределах. Для регулирования напряжения в энергосистеме используются генераторы РПН трансформаторов и автотрансформаторов на подстанциях энергосистемы, а также компенсирующие устройства.

Небольшие расстояния и развитая сеть дорог позволяют в кратчайшие сроки организовать ремонтные работы. С учетом изложенных факторов магистральные и распределительные сети в целом обеспечивают надежное электроснабжение существующих потребителей.

Основные направления развития энергетики в Кабардино-Балкарской Республике

Энергетика в Кабардино-Балкарской Республике является составной частью экономики, которая надежно и безопасно, по экономически обоснованным и доступным для потребителей ценам обеспечивает энергией все отрасли хозяйства республики, мощности которой гарантируют необходимое и бесперебойное обеспечение потребителей энергией установленного качества и не оказывают негативное воздействие на окружающую среду. Это налаженные и взаимодействующие энергетические секторы, основа которых - современные технологии, создающие необходимые предпосылки для дальнейшего роста экономики, использующие разнообразные источники энергии.

Анализ ситуации в ТЭК свидетельствует о том, что пропускная способность электросетевого хозяйства достаточно высокая. К проблемам можно отнести высокий износ электросетевого и энергетического оборудования. Энергетическую независимость Кабардино-Балкарской Республики снижает отсутствие собственных запасов традиционных видов топлива.

Инвестиции в обновление, модернизацию оборудования ТЭК республики вкладывались в недостаточном объеме, что приводит к его старению и повышению вероятности выхода из строя.

В качестве приоритетного направления следует выделить развитие системы коммунального электроснабжения, которое включает в себя в основном задачи развития электросетевого комплекса г. Нальчика.

Необходимость развития генерации обусловлена существенным гидроэнергетическим потенциалом, решением на местном уровне доступа к электрическим мощностям и обеспечением населения тепловой энергией (также круглогодичным горячим водоснабжением) по приемлемым тарифам, а также необходимостью максимально

эффективного использования топливных ресурсов. Для этого предполагается реализация ряда инвестиционных проектов по реконструкции существующих генерирующих объектов и строительству новых.

Реализация подпрограммы развития энергетики в Кабардино-Балкарской Республике в части развития электросетевого комплекса направлена на новое строительство и реконструкцию существующего с целью увеличения пропускной способности магистральных распределительных сетей и трансформаторных мощностей подстанций, что позволит обеспечить необходимыми объемами электроэнергии, вновь создаваемые или расширяющиеся объекты, а также повысить надежность электроснабжения всех потребителей.

Основными стратегическими задачами, позволяющими решить существующие проблемы в сфере электроэнергетики, являются:

строительство новых подстанций, расширение, реконструкция и техническое перевооружение действующих подстанций;

строительство, реконструкция (модернизация) морально и физически устаревших систем передачи и распределения централизованного теплоснабжения с повышением при этом их эффективности и надежности;

продолжение реализации проекта освоения гидроэнергетического потенциала рек;

реконструкция и расширение действующих теплогенерирующих установок;

строительство новых электро- и теплогенерирующих установок парогазового цикла в узлах электрической нагрузки и теплопотребления;

снижение доли использования природного газа в производстве энергии в годовом топливном балансе за счет развития альтернативных источников энергии и увеличения использования возобновляемых и местных топливных ресурсов;

использование передовых технологий для выработки электрической и тепловой энергии, повышение эффективности потребления всех видов энергии, внедрение энергоэффективных технологий;

обеспечение действующих требований в части охраны окружающей среды в энергетическом секторе.

Прогноз максимума нагрузки

В качестве основного прогноза потребления мощности принят прогноз, разработанный АО «Системный Оператор Единой Энергетической Системы» на 2019 - 2025 годы.

Прогноз собственного максимума нагрузки энергосистемы Кабардино-Балкарской Республики представлен в таблице № 7.

Таблица № 7

Показатели	Ед. изм.	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Собственный максимум потребления	МВт	303	304	307	309	311	312	313
Годовые темпы прироста	%	0,0	0,33	0,99	0,65	0,65	0,32	0,33

Среднегодовые темпы прироста потребления электроэнергии и мощности за 2019 - 2025 годы составляют 1,23 % и 0,49 % соответственно.

Перечень планируемых к строительству генерирующих мощностей

Кабардино-Балкарская Республика характеризуется развитой гидрографической сетью, но пока еще слабо освоенными гидроэнергетическими ресурсами, с теоретическим потенциалом в 18700,0 млн кВт·ч. Существующие предпроектные работы выявили техническую возможность строительства в республике до 50 ГЭС. Возможная энергетическая отдача этих объектов в зависимости от схем энергетического использования водотоков оценивается до 1855 МВт.

Гидравлические станции, которые потенциально могут быть построены на реках Кабардино-Балкарской Республики указаны в таблице № 8.

Таблица № 8

№ п/п	Наименование	Мощность, МВт	Река	Бассейн реки
1.	Баксанский район			
1.1.	МГЭС № 1	4	канал «Баксан-Малка»	Баксан
1.2.	МГЭС № 3	4	канал «Баксан-Малка»	Баксан
	Всего:	8		
2.	Зольский район			
2.1.	Сармаковская ГЭС	24	Малка	Малка
2.2.	Каменноостская ГЭС	16	Малка	Малка
2.3.	Каменноостская ГЭС-2	8	Малка	Малка
2.4.	Хабазская ГЭС	22	Малка	Малка
2.5.	Большой Лахран ГЭС	27,6	Малка	Малка
2.6.	Долина Нарзанов ГЭС	3,5	Малка	Малка
2.7.	Джилы-Су ГЭС	0,5	Малка	Малка

2.8.	Шау-Кол ГЭС № 1	15	Шау-Кол	Малка
2.9.	Шау-Кол ГЭС № 2	25	Шау-Кол	Малка
2.10.	Кичмалкинская ГАЭС	360	Кичмалка	Малка
2.11.	Шау-Кол ГЭС-ГАЭС	100	Шау-Кол	Малка
	Всего:	601,6		
3.	Лескенский район			
3.1.	Урухская МГЭС	11,1	Урух	Урух
3.2.	Хазнидон ГЭС-1	5,1	Хазнидон	Урух
3.3.	Хазнидон ГЭС-2	5,1	Хазнидон	Урух
3.4.	Хазнидон ГЭС-3	5,3	Хазнидон	Урух
3.5.	Хазнидон ГЭС-4	5,3	Хазнидон	Урух
	Всего:	31,9		
4.	Терский район			
4.1.	Акбашская ГЭС	0,8	Акбашский канал	Терек
4.2.	Акбашская ГЭС	1,5	Акбашский канал	Терек
4.3.	Малокабардинская ГЭС	5	Малокабардинский ОК	Терек
4.4.	Курпская ГЭС-1	61,3	Терек	Терек
4.5.	Курпская ГЭС-2	61,3	Терек	Терек
4.6.	Курпская ГЭС-3	61,3	Терек	Терек
	Всего:	191,2		
5.	Урванский район			
5.1.	Псыгансу ГЭС-1	3,7	Черек	Черек
5.2.	Псыгансу ГЭС-2	3,7	Черек	Черек
	Всего:	7,4		
6.	Чегемский район			
6.1.	Булунгу ГЭС	3,3	Чегем	Чегем
6.2.	Средне-Чегемская ГЭС № 1	3,2	Чегем	Чегем
6.3.	Средне-Чегемская ГЭС № 2	3,2	Чегем	Чегем
6.4.	Нижне-Чегемская ГЭС	1	Чегем	Чегем
6.5.	Верхне-Чегемская ГЭС	0,7	Чегем	Чегем
6.6.	Лечинкайская ГЭС	3	Чегем	Чегем
	Всего:	14,4		
7.	Черекский район			
7.1.	Кара-Су ГЭС	5	Карасу	Черек
7.2.	Жемталинская ГЭС	6,4	Жемтала	Черек
7.3.	Мухольская ГЭС № 2	1,8	Черек Балкарский	Черек
7.4.	Чайнашки ГЭС	13,8	Чайнашки	Черек
7.5.	Ишкырты ГЭС	15	Ишкырты	Черек
7.6.	Голубое озеро ГЭС	110	Черек Балкарский	Черек
7.7.	Балкарская ГЭС	87	Черек Балкарский	Черек
7.8.	Высокогорная ГЭС	100	Черек Балкарский	Черек
7.9.	Черекская ГЭС	94	Черек Балкарский	Черек
7.10.	Безенгийская ГЭС	70	Черек Безенгийский	Черек
	Всего:	503		
8.	Эльбрусский район			
8.1.	Адыр-Су ГЭС	24	Адыр-Су	Баксан

8.2.	Донгуз-Орун-Кель ГЭС	3,5	Баксан	Баксан
8.3.	Адыл-Су ГЭС №1	5	Адыл-Су	Баксан
8.4.	Адыл-Су ГЭС №2	4,6	Адыл-Су	Баксан
8.5.	Адыл-Су ГЭС №3	2,9	Адыл-Су	Баксан
8.6.	Тютю-суу	5,3	Тютю-суу	Баксан
8.7.	ТВМК ГЭС № 1	0,55	на ГТС НЭН	Баксан
8.8.	ТВМК ГЭС № 2	0,55	на ГТС НЭН	Баксан
8.9.	ТВМК ГЭС № 3	0,5	на ГТС НЭН	Баксан
8.10.	Былымская ГЭС	85	Баксан	Баксан
8.11.	Былымская ГЭС № 1	0,5	на напорно-оросительном водоводе	Баксан
8.12.	Жанхотекская ГЭС	100	Баксан	Баксан
8.13.	Верхне-Баксанская ГЭС	86	Баксан	Баксан
8.14.	Тырныаузская ГЭС	80	Баксан	Баксан
8.15.	Юсеньги ГЭС-ГАЭС	100	Шхельда	Баксан
	Всего:	498,4		
9.	Итого:	1855,9		

Основным объектом гидроэнергетического строительства в республике является строительство гидравлических станций на реке Черек как обладающей наиболее высоким потенциалом гидростроительства.

В рамках реализации инвестиционной программы ОАО «РусГидро» на 2014 - 2016 годы была построена Зарагижская ГЭС установленной мощностью 30,6 МВт и среднегодовой выработкой электроэнергии 114,0 млн кВт·ч. Полная стоимость строительства - 4010,87 млн рублей. Конструктивно Зарагижская ГЭС представляет собой деривационную электростанцию с безнапорной подводящей деривацией в виде канала. Особенностью станции является отсутствие плотины - вода забирается непосредственно из отводящего канала Аушигерской ГЭС. Начало строительства ГЭС - октябрь 2011 г. Ввод в эксплуатацию станции - декабрь 2016 г. Дополнительные мощности позволили снизить энергодефицит республики и увеличить производство электроэнергии на территории республики. Общее электропотребление в регионе - более 1,5 млрд кВт·ч.

Наиболее перспективными для строительства станциями являются:

Верхнебалкарская МГЭС (до 10 МВт), которая располагается в Черекском муниципальном районе Кабардино-Балкарской Республики. Строительство начато в 2011 г. Ожидаемый ввод в эксплуатацию – 2019 год;

ГЭС «Голубое озеро» на реке Черек Балкарский, в 3 км южнее озера Чирик-Кель (Голубое озеро), в границах с.п. Бабугент. Установленная мощность - 110,0 МВт, среднегодовая выработка - 317,0 млн кВт·ч.

Схема работы станции - по водотоку, без создания водохранилища.
Предварительная полная стоимость строительства - 6800,0 млн рублей;

Каскад Курпских ГЭС на реке Терек, состоящий из трех ГЭС, мощностью по 61,33 МВт. Совокупная установленная мощность - 184,0 МВт, среднегодовая выработка - 1018,00 млн кВт·ч.
Схема работы станции - по водотоку, без создания водохранилища.

На основе балансов мощности и электроэнергии энергосистемы оценена достаточность предполагаемых вводов генерирующих мощностей с 2021 по 2025 год, которые представлены в таблицах № 9 и 10.

Оценка балансов электроэнергии энергосистемы Кабардино-Балкарской Республики и намеченные мероприятия по развитию генерации были определены с учетом сальдо-перетоков с соседними энергосистемами.

Таблица № 9

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Потребность (собственный максимум)	МВт	307	309	311	312	313
2.	Покрытие (установленная мощность)	МВт	220,1	220,1	220,1	220,1	220,1
2.1.	АЭС	МВт	0	0	0	0	0
2.2.	ГЭС	МВт	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1
2.3.	ТЭС	МВт	22	22	22	22	22
2.4.	ВИЭ	МВт	0	0	0	0	0

Таблица № 10

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Покупка	млн кВт·ч	1605,00	1606,00	1607,00	1608,00	1609,00
2	Полезный отпуск	млн кВт·ч	1237,47	1249,47	1251,85	1254,24	1271,11
3	Выработка	млн кВт·ч	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0
3.1	АЭС	млн кВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	ГЭС	млн кВт·ч	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0
3.3	ТЭС	млн кВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	НВИЭ	млн кВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Поступление электроэнергии	млн кВт·ч	959,8	959,9	961,1	961,1	961,1
5	Число часов использования установленной мощности						
5.1	АЭС	часов в год	-	-	-	-	-

5.2	ГЭС	часов в год	3074	3074	3074	3074	3074
5.3	ТЭС	часов в год	0	0	0	0	0
5.4	НВИЭ	часов в год	-	-	-	-	-

Развитие электрической сети напряжением 110 кВ и выше

Предложения по развитию электрической сети напряжением 110 кВ и выше согласно инвестиционной программе ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа» на 2018 - 2022 годы и инвестиционной программе ПАО «Федеральная Сетевая Компания Единой Энергетической Системы» на 2016 - 2020 годы представлены в таблице № 11.

Таблица № 11

№ п/п	Наименование объекта	Срок ввода, год	Технические показатели			Примечание	Организация, осуществляющая реализацию мероприятий
			МВА	км	Марка и сечение провода		
1	ВЛ 330 кВ Мизурская ГЭС - Нальчик	2019		137,4	АС-300	Образование новой ВЛ 330 кВ после выполнения заходов существующей ВЛ 330 кВ Нальчик – Владикавказ-2 на Мизурскую ГЭС	ПАО «ФСК ЕЭС»
2	Реконструкция и техперевооружение ПС 330 кВ Прохладная-2 с заменой силовых трансформаторов 2х125 МВА на 2х200 МВА	2022	2х200			Реновация основных фондов ПАО «ФСК ЕЭС»	ПАО «ФСК ЕЭС»
3	ВЛ 330 кВ Алания (Моздок) - Прохладная-2	2019		63,5	АС-300	Образование новой ВЛ 330 кВ после выполнения заходов существующей ВЛ 330 кВ Прохладная-2 – Моздок на ПС 500 кВ Моздок (Алания)	ПАО «ФСК ЕЭС»
4	Строительство ПС 110 кВ Каббалкгипс с установкой Т-1 и ВЛ 110 кВ отпайкой от ВЛ 110 кВ Баксан – ЦРУ (Л-35)	2019	10	0,05	АС-120	Обеспечение технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства ООО «Каббалкгипс»	ООО «Каббалкгипс»
5	Строительство ПС 110 кВ Этана с установкой Т-1, Т-2 и отпайки от ВЛ 110 кВ Прохладная-2 – Майская (Л-85) и ВЛ 110 кВ Прохладная -Тяговая – Майская (Л-186)	2019	2х16	2х1,25	АС-150	Обеспечение технологического присоединения энергопринимающих устройств завода чистых полимеров в Майском районе КБР ООО «Этана ПЭТ»	ООО «Этана ПЭТ»
6	Реконструкция ПС 110 кВ Кашхатау с заменой существующего силового трансформатора Т-1 10 МВА на 16 МВА	2019	16			Обеспечение технологического присоединения энергетических установок ООО «Верхнебалкарская МГЭС»	ПАО «МРСК Северного Кавказа»
7	Реконструкция ПС 110 кВ Малка с заменой силового трансформатора Т-1 10 МВА на трансформатор 16 МВА.	2020	16			Для технологического присоединения комбикормового завода мощностью 3,5 МВт	ПАО «МРСК Северного Кавказа»
8	Реконструкция ПС 110 кВ Залукокоаже с заменой силового трансформатора Т-2 6,3 МВА на трансформатор 10 МВА	2020	10			Для технологического присоединения энергопринимающих устройств зоны выращивания бройлера мощностью 3,5 МВт	ПАО «МРСК Северного Кавказа»
9	Реконструкция ПС 35 Чалмас с заменой ТМР-1600 на ТМН 2500	2019	2,5			Замена ТМР-1600 на ТМН 2500	ПАО «МРСК Северного Кавказа»
10	Реконструкция ПС 35 кВ Четет с заменой Т-31 1,8 МВА на 2,5 МВА и Т-32 2,5 МВА на 2,5 МВА	2022	2х2,5			Замена Т-31 1,8 МВА на 2,5 МВА и Т-32 2,5 МВА на 2,5 МВА	ПАО «МРСК Северного Кавказа»

11	Техпереворужение ПС 110 кВ Водозабор с заменой АБ, ОРУ 110кВ, замена Т-1, Т-2 6,3 МВА на 6,3 МВА	2022	2х6,3			Замена АБ, ОРУ 110кВ, замена Т-1, Т-2 6,3 МВА на 6,3 МВА	ПАО «МРСК Северного Кавказа»
12	Реконструкция ВЛ 110 кВ Л-87 от ПС 110 кВ Нарткала до ПС 110 кВ Прохладная-1 без увеличения сечения провода	2019		10,33	АС-120/24	Реконструкция ВЛ 110 кВ Л-87 от ПС 110 кВ Нарткала до ПС 110 кВ Прохладная-1 без увеличения сечения провода	ПАО «МРСК Северного Кавказа»
13	Строительство Верхнебалкарской МГЭС	2019	2х3,3 МВт; 3,4 МВт			Обеспечение технологического присоединения энергетических установок ООО «Верхнебалкарская МГЭС»	ООО «Верхнебалкарская МГЭС»
14	ВЛ 35 кВ Верхнебалкарская МГЭС – ПС 110 кВ Кашхатау	2019		40	АС-120	В соответствии с заключенным Договором об осуществлении ТП	ПАО «МРСК Северного Кавказа»
15	Сооружение РУ-35 кВ Верхнебалкарской МГЭС с двумя трансформаторами по 16 МВА	2019	2х16				ООО «Верхнебалкарская МГЭС»

Обеспечение социально значимых объектов Кабардино-Балкарской Республики резервными источниками энергоснабжения

В настоящее время электроснабжение государственных и муниципальных учреждений здравоохранения, имеющих реанимационные и операционные отделения, подразделения, обеспечивающие оказание экстренной специализированной медицинской помощи, объектов с круглосуточным пребыванием людей (объекты социальной сферы и общеобразовательные школы-интернаты) не обеспечено по первой категории надежности. В большинстве из них отсутствуют автономные источники электроснабжения, электрические сети требуют срочного капитального ремонта. Основной причиной сложившейся ситуации является отсутствие целевого финансирования мероприятий капитального характера на протяжении многих лет. Это создает угрозу причинения вреда жизни и здоровью пациентов в государственных и муниципальных учреждениях здравоохранения при аварийном отключении электроэнергии. Изменение ситуации возможно только при обеспечении государственных учреждений здравоохранения в Кабардино-Балкарской Республике и объектов с круглосуточным пребыванием людей автономными источниками электроснабжения, проведении капитального ремонта систем электроснабжения, что позволит решить проблему обеспечения их устойчивого функционирования.

Требуются приобретение и монтаж дизель-генераторов с автоматическим управлением, в шумозащитном всепогодном кожухе для учреждений здравоохранения, социальной защиты, образования.

При оснащении указанных учреждений резервным электропитанием предполагается достижение в более короткие сроки:

устранения условий, создающих угрозу причинения вреда жизни и здоровью пациентов в государственных и муниципальных учреждениях здравоохранения при аварийном отключении электроснабжения;

обеспечения устойчивого функционирования государственных и муниципальных учреждений здравоохранения и социальной сферы в условиях чрезвычайных ситуаций;

обеспечения электроснабжения государственных учреждений здравоохранения и социальной сферы по первой категории надежности;

приведения электроустановок государственных учреждений здравоохранения в соответствие с действующими нормами и правилами;

обеспечения общеобразовательных школ-интернатов с круглосуточным пребыванием людей резервным энергопитанием;

предупреждения возможных чрезвычайных ситуаций, связанных с прекращением энергоснабжения и устойчивого функционирования объектов жизнеобеспечения населения.

Общий объем финансирования мероприятий приведен в паспорте подпрограммы.

Перечень учреждений для разработки проектно-сметной документации, приобретения и монтажа автономных источников электроснабжения социально значимых объектов приведен в таблице № 12.

Таблица № 12

№ п/п	Наименование учреждения	Дизель-генераторные установки	
		количество, шт.	мощность, кВА
1	Министерство здравоохранения Кабардино-Балкарской Республики, учреждения		
	Всего:	26	1680
2	Министерство труда и социальной защиты Кабардино-Балкарской Республики, учреждения		
	Всего:	21	1810
3	Министерство просвещения, науки и по делам молодежи Кабардино-Балкарской Республики, учреждения		
	Всего:	14	390
	Итого:	61	3880

При размещении заказа перечень организаций, технические параметры и количество резервных источников уточняются.

Газоснабжение.

На территории Кабардино-Балкарской Республики размещено 46 газораспределительных станций (ГРС), которые принадлежат Георгиевскому линейному производственному управлению магистральных газопроводов.

В июле 2005 г. практически завершена газификация Кабардино-Балкарской Республики, проложены распределительные газопроводы ко всем населенным пунктам (за исключением нескольких малонаселенных хуторов или новых сельских поселений).

Завершение газификации Кабардино-Балкарской Республики послужит достижению максимального, экономически оправданного уровня газификации, удовлетворению платежеспособного спроса на сетевой газ, улучшению жизни населения, снятию социальной напряженности преимущественно в сельской местности.

Кроме того, развитие системы газоснабжения будет способствовать росту экономического потенциала, а также инвестиционной привлекательности республики.

Также удастся существенно снизить неблагоприятное воздействие на окружающую среду в республике, являющейся курортом всероссийского значения, улучшить имидж региона, активизировать процессы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Для ликвидации дисбаланса при поставке газа в республику и в целях должного контроля за объемами поступающего в республику газа на 46 ГРС, расположенных на территории Кабардино-Балкарской Республики, установлены системы телеметрической передачи технологических параметров учета на диспетчерский пункт акционерного общества «Газпром газораспределение Нальчик» за счет средств поставщика.

Общие данные газового хозяйства в Кабардино-Балкарской Республике на 1 января 2019 г. приведены в таблице № 13.

Таблица № 13

Наименование показателей	Единица измерения	Всего	Город	Село
Общие данные по КБР:				
Общее количество квартир	ед.	253518	161142	92376
из них не подлежащих газификации	ед.	5 242	5 130	112
Количество населенных пунктов, из них:				
газифицированных природным газом	ед.	165	10	155
Данные о газификации жилфонда КБР:				
Количество газифицированных квартир, в том числе:	ед.	230655	146414	84241
природным газом	ед.	230655	146414	84241
Уровень газификации природным и сжиженным газом	%	90,98	90,86	91,19
Уровень газификации природным газом	%	90,98	90,86	91,19
Уровень газификации природным газом жилфонда, подлежащего газификации	%	92,90	93,85	91,30
Характеристика системы газоснабжения природным газом КБР, в том числе:	ВСЕГО, км	12367,78	4619,88	7747,90
наружные газопроводы	км	7489,72	2592,85	4896,87
подземные газопроводы	км	4878,06	2027,03	2851,03

Нефтяная отрасль.

Территория Кабардино-Балкарской Республики располагается в перспективном в нефтегазоносном отношении районе Северного Кавказа - западной части Терско-Каспийского передового прогиба. Площадь перспективных земель на углеводородное сырье в пределах Баксанского, Чегемского, Урванского, Прохладненского, Майского и Терского муниципальных районов составляет 6 тыс. кв. км, большая часть которых покрыта мощным чехлом четвертичных и плиоценовых отложений.

Промышленные залежи нефти вскрыты на Ахловском, Харбижинском, Арак-Далатарекском, Курском месторождениях.

Обеспечение республики нефтепродуктами.

Все 7 нефтебаз (общий объем для хранения 29000 куб. м), расположенные на территории республики, принадлежат ПАО «НК «Роснефть - Кабардино-Балкарская топливная компания». Отпуск сторонним организациям с нефтебаз не осуществляется. Собственной добычи нефти у компании на территории республики нет. В данное время добыча нефти ведется только одним предприятием - АО «Каббалкнефтьтоппром» (Ахловское нефтяное месторождение). У общества всего 7 скважин, из них 3 используются, 4 находятся в консервации. Обществу принадлежит завод по переработке нефти установленной мощностью 10 тыс. тонн в год. В Кабардино-Балкарской Республике для выпуска промышленной продукции нефть и продукты нефтехимии не используются.

2. Приоритеты государственной политики в сфере реализации подпрограммы, цели, задачи и показатели (индикаторы) достижения целей и решения задач, описание основных ожидаемых конечных результатов подпрограммы, сроков и этапов реализации подпрограммы

Основными приоритетами государственной политики в сфере данной подпрограммы являются:

повышение надежности энергоснабжения потребителей, улучшение качества передаваемой электроэнергии, в том числе снижение общего числа отказов и технологических нарушений в электросетевом комплексе;

снижение потерь электроэнергии, предотвращение возникновения техногенных аварий в результате замены изношенного оборудования;

снижение доли затрат для потребителей;

снижение доли затрат электроэнергии на транспорт;

увеличение занятости в смежных отраслях промышленности, включая рост загрузки отечественных заводов - изготовителей оборудования, строительно-монтажных предприятий, научно-исследовательского и проектного комплекса страны;

стимулирование внедрения новых технологий в энергетике республики.

В качестве ключевых индикаторов, характеризующих достижение поставленных целей и решение задач подпрограммы, используются следующие показатели:

вводы генерации ГЭС;

модернизация системы коммерческого учета электроэнергии (внедрение интеллектуального учета электроэнергии), процент интеллектуальных счетчиков от общего количества приборов учета, не соответствующих современным требованиям;

снижение количества аварий в сетях;

снижение количества аварий в генерации;

потери электроэнергии в электрических сетях, процент от общего объема отпуска электроэнергии в сеть;

срок подключения к энергосети, дней.

Основными конечными результатами реализации подпрограммы являются:

обновление производственной базы электроэнергетики на базе отечественных (или лицензионных) передовых энергетических технологий;

сдерживание темпов роста тарифов на генерацию тепловой энергии и рыночной стоимости электрической энергии в связи с повышением экономической и энергетической эффективности электроэнергетической отрасли, снижением удельных расходов условного топлива на отпуск электрической энергии на источниках комбинированного производства электрической и тепловой энергии;

сокращение потерь электроэнергии при передаче;

повышение надежности электроснабжения потребителей и уровня безопасности работы электроэнергетической инфраструктуры, недопущение крупных (каскадных) аварий и длительного перерыва электроснабжения;

повышение доступности энергетической инфраструктуры.

3. Характеристика основных мероприятий подпрограммы

В рамках подпрограммы выделяются следующие основные мероприятия:

Основное мероприятие 3.1. Модернизация и новое строительство генерирующих мощностей

Реализация данного мероприятия позволит обеспечить рост эффективности производства электроэнергии и тепла, снижение износа основных фондов, повышение технологической безопасности, диверсификация топливной корзины генерации, снижение темпов роста цен на электроэнергию, создание стимулов для модернизации генерирующих мощностей.

Реализация программы модернизации позволит существенно улучшить технико-экономические показатели отрасли как в части потерь электроэнергии, так и показателей расхода топлива.

Выполнение масштабных планов технологического обновления в генерации и электросетевом комплексе, предусмотренных программой модернизации электроэнергетики республики, требует создания новой системы эффективного взаимодействия и управления развитием с участием государства, генерирующих и сетевых компаний.

Данное мероприятие в конечном итоге должно обеспечить привлечение в отрасль необходимых инвестиционных ресурсов и их эффективное использование на приоритетных направлениях программы.

Необходимо запустить эффективные рыночные механизмы, дающие адекватные ценовые сигналы для принятия положительных инвестиционных решений. В этой связи необходимо доработать действующую модель оптового и розничного рынков электрической энергии и мощности. При этом ключевой задачей является формирование долгосрочных отношений между субъектами рынка, которые обеспечат запуск проектов модернизации в объемах, необходимых для устойчивого развития единой энергетической системы.

В рамках данного мероприятия должно быть разработано и внедрено на электростанциях новое энергоэффективное оборудование. Подобные проекты планируется реализовать в рамках государственно-частного партнерства.

Теплоснабжение.

Учитывая, что установленная мощность источников тепловой энергии в системах теплоснабжения превышает фактически достигнутые многолетние максимумы тепловых нагрузок, в результате экономически обоснованного распределения тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии часть неэффективных источников будет переведена в пиковый режим или выведена из эксплуатации. Согласно статье 18 Закона о теплоснабжении распределение тепловой нагрузки

потребителей тепловой энергии в системе теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, осуществляется органом, уполномоченным в соответствии с Федеральным законом на утверждение схемы теплоснабжения, путем внесения ежегодных изменений в схему теплоснабжения. Безусловным приоритетом является утверждение схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения 500 тыс. человек и более, что позволяет в значительной мере оптимизировать загрузку источников тепловой энергии, снизить удельные затраты условного топлива на отпуск электрической и тепловой энергии и достигнуть целевых показателей тепловой экономичности оборудования.

Для обеспечения необходимого притока инвестиций, передачи ответственности за отрасль квалифицированным инвесторам и постепенного повышения надежности и качества теплоснабжения необходимо в ближайшие годы осуществить переход к новой модели регулирования рынка теплоснабжения, основанной на принципах функционирования единой теплоснабжающей организации в системах централизованного теплоснабжения и конкуренции экономических отношений на основе стоимости тепловой энергии от «альтернативной котельной».

Для потребителей возрастет прогнозируемость затрат. Будет создан потенциал их экономии за счет повышения энергоэффективности.

Основное мероприятие 3.2. Модернизация и новое строительство электросетевых объектов

Реализация данного мероприятия позволит обеспечить рост эффективности транспорта и распределения электроэнергии, снижение износа основных фондов, повышение технологической безопасности, а также снижение потерь электроэнергии в электрических сетях за счет реконструкции трансформаторных подстанций, магистральных электрических сетей высокого напряжения, распределительных электрических сетей среднего и низкого напряжения, совершенствования системы коммерческого и технического учета электроэнергии.

Из основных задач данного мероприятия можно выделить следующие:

- модернизация электросетевых объектов;
- улучшение качества передаваемой электроэнергии;
- улучшение экологических показателей функционирования электросетевых объектов;

снижение потерь электроэнергии;
предотвращение возникновения техногенных аварий в результате замены изношенного оборудования;
снижение социальных рисков;
снижение доли затрат на транспортировку электроэнергии.

В рамках данного мероприятия также реализуются модернизация коммерческого учета электроэнергии за счет внедрения системы интеллектуального учета и разработка необходимой нормативной базы. Реализация мероприятия направлена на снижение коммерческих потерь электроэнергии, развитие конкуренции на розничном рынке электроэнергии, снижение уровня потребления электроэнергии в пиковые периоды функционирования энергосистемы, повышение надежности энергоснабжения за счет организации мониторинга параметров энергосистемы, развитие гибкой тарификационной сетки для потребителей, повышение прозрачности розничного рынка электроэнергии за счет формирования полных и достоверных энергетических балансов и снижение операционных издержек у сбытовых и сетевых компаний.

Основное мероприятие 3.3. Повышение доступности энергетической инфраструктуры

Реализация данного мероприятия позволит обеспечить повышение доступности энергетической инфраструктуры: уменьшение количества этапов присоединения, сокращение времени прохождения всех этапов для получения доступа к энергосети, снижение затрат на получение доступа к энергосети.

Основное мероприятие 3.4. Обеспечение социально значимых объектов Кабардино-Балкарской Республики резервными источниками энергоснабжения

Целью мероприятия является повышение надежности энергоснабжения социально значимых объектов Кабардино-Балкарской Республики, улучшение качества передаваемой электроэнергии, в том числе снижение общего числа отказов и технологических нарушений в электросетевом комплексе.

4. Характеристика мер государственного регулирования

В подпрограмме предусмотрены следующие меры государственного регулирования:

утверждение и контроль за исполнением инвестиционных программ субъектов электроэнергетики;

применение и развитие форм частно-государственного партнерства для реализации перспективных проектов в энергетике;

применение нормативных правовых актов, направленных на стимулирование мероприятий по модернизации объектов электроэнергетики;

разработка нормативных правовых актов, направленных на повышение доступности электросетевой инфраструктуры для потребителей электрической энергии;

совершенствование правовой базы, направленное на создание условий для развития интеллектуального учета электроэнергии и получения эффективных результатов всеми субъектами розничного рынка.

5. Прогноз сводных показателей государственных заданий по этапам реализации подпрограммы

Оказание государственных услуг (выполнение работ) в рамках данной подпрограммы не предусмотрено.

6. Характеристика основных мероприятий

В рамках реализации подпрограммы республика осуществляет разработку и реализацию региональной энергетической программы, в том числе Схемы и программы развития электроэнергетики в Кабардино-Балкарской Республике. Сведения о составе и структуре мероприятий, а также расходах консолидированного бюджета будут уточнены после проведения дополнительного анализа структуры расходов республики в области ТЭК в части расходов на развитие и модернизацию электроэнергетики.

7. Информация об участии государственных корпораций, акционерных обществ с государственным участием, общественных, научных и иных организаций в реализации подпрограммы

Участие в реализации подпрограммы «Развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике» государственных корпораций, акционерных обществ с государственным участием, общественных, научных и иных организаций не предусматривается.

8. Потребность в трудовых ресурсах, необходимых для реализации подпрограммы

Реализация мероприятий подпрограммы не требует создания новых рабочих мест. Также отсутствует потребность в трудовых ресурсах в связи с высвобождением рабочих мест благодаря автоматизации производственных процессов при внедрении новой техники и технологии (форма № 8 приложения № 1 к государственной программе).

9. Ресурсное обеспечение подпрограммы

Объем финансовых ресурсов, необходимых для реализации подпрограммы «Развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике», на 2021 - 2025 годы в республиканском бюджете Кабардино-Балкарской Республики не предусмотрен.

Указанные расходы подлежат ежегодному уточнению в рамках бюджетного цикла.

10. Анализ рисков при реализации подпрограммы и описание мер управления рисками при реализации подпрограммы

Основные системные риски, свойственные энергетическому сектору экономики, можно сгруппировать следующим образом.

Техногенные и экологические риски. С учетом того, что износ основных фондов в энергетике достигает в пределах 57-70%, вероятность техногенной аварии является довольно высокой, при этом велика и вероятность нанесения окружающей среде существенного ущерба. Любая крупная техногенная или экологическая катастрофа, возможные лавинообразные отказы действующего оборудования потребуют серьезных дополнительных капиталовложений и приведут к отвлечению средств с других объектов энергетического сектора. В последние годы риски подобных происшествий повысились в связи с увеличением вероятности террористических действий. В числе побочных последствий таких происшествий можно ожидать снижение инвестиционной привлекательности и рейтинга доверия со стороны кредитных организаций.

Минимизировать риски техногенных аварий возможно с помощью обновления основных фондов, перехода к прогрессивным технологиям и реализации мероприятий риск-менеджмента.

11. Оценка эффективности реализации подпрограммы

Оценка эффективности подпрограммы осуществляется по следующим направлениям:

- степень достижения целевых показателей подпрограммы;
- степень соответствия запланированному уровню затрат и эффективности использования средств республиканского бюджета Кабардино-Балкарской Республики;
- степень реализации мероприятий (достижения ожидаемых непосредственных результатов их реализации).

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к государственной программе
Кабардино-Балкарской Республики
«Энергоэффективность и развитие энергетики
в Кабардино-Балкарской Республике»

Форма № 1

СВЕДЕНИЯ
о составе и значениях целевых показателей (индикаторов)
государственной программы Кабардино-Балкарской Республики
«Энергоэффективность и развитие энергетики
в Кабардино-Балкарской Республике»

Исполнитель государственной программы: Министерство энергетики, тарифов и жилищного надзора Кабардино-Балкарской Республики

№ п/п	Наименование индикатора	Единица измерения	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год
п. 1	Валовый региональный продукт Кабардино-Балкарской Республики	млрд рублей	120,5	132,7	138,5	140,7
п. 2	Потребление топливно-энергетических ресурсов (далее - ТЭР)	тыс. т у.т.	2346,5	2426,4	2388,5	2159,7
п. 3	Объем потребления электрической энергии (далее - ЭЭ)	тыс. кВт·ч	1551190,0	1596064,0	1592649,0	1579816,0

п. 4	Объем потребления тепловой энергии (далее - ТЭ)	тыс. Гкал	1393,9	1328,3	1300,4	924,4
п. 5	Объем потребления воды	тыс. куб. м	61879,9	49086,8	48828,3	50767,9
п. 6	Объем потребления природного газа	тыс. куб. м	1400370,0	1467130,0	1439297,0	1344220,0
п. 7	Объем потребления ЭЭ, расчеты за которые осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных приборов учета)	тыс. кВт·ч	480869,0	494779,0	494770,2	402408,32
п. 8	Объем потребления ТЭ, расчеты за которые осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных приборов учета)	тыс. Гкал	167,3	159,4	158,4	130,62
п. 9	Объем потребления воды, расчеты за которые осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных приборов учета)	тыс. куб. м	14541,8	14543,7	14542,0	15034,5
п. 10	Объем потребления природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов – с использованием индивидуальных и общих приборов учета)	тыс. куб. м	391880,9	410563,1	410500,3	410000,1
п. 11	Средневзвешенный тариф на ЭЭ (без НДС)	рублей/кВт·ч	3,076	3,423	3,702	3,509
п. 12	Средневзвешенный тариф на ТЭ (без НДС)	рублей/Гкал	1295,77	1368,63	1430,98	1462,89
п. 13	Средневзвешенный тариф на воду (без НДС)	рублей/куб. м	10,59	11,15	11,18	11,60
п. 14	Средневзвешенный тариф на природный газ	рублей/тыс. куб. м	4056,39	4254,55	4546,90	4708,72
п. 15	Объем производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников	тыс. т у.т.	153,63	161,1	161,1	150,33

	энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов					
п. 16	Общий объем энергетических ресурсов, производимых на территории Кабардино-Балкарской Республики	тыс. т у.т.	393,38	389,0	389,0	389,0
п. 17	Общий объем финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности программы	млрд рублей	0,003	0,003	0,003	0,102
п. 18	Объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	млрд рублей	0,477	0,403	0,403	0,098
п. 19	Объем потребления ЭЭ государственным учреждением (далее - ГУ), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. кВт·ч	35102,8	35102,9	35102,9	35102,9
п. 20	Объем потребления ЭЭ ГУ	тыс. кВт·ч	35102,8	35102,9	35102,9	35102,9
п. 21	Объем потребления ТЭ ГУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. Гкал	52,5	52,8	52,8	211,05
п. 22	Объем потребления ТЭ ГУ	тыс. Гкал	109,4	110,1	110,1	281,4
п. 23	Объем потребления воды ГУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб. м	2817,1	2817,9	2817,9	473,104
п. 24	Объем потребления воды ГУ	тыс. куб. м	2817,1	2817,9	473,6	473,1
п. 25	Объем потребления природного газа ГУ, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб. м	8718,4	8719,6	8719,7	8719,9
п. 26	Объем потребления природного газа ГУ	тыс. куб. м	8718,4	8718,4	8718,4	8718,4
п. 27	Расходы Кабардино-Балкарской Республики	млрд рублей	28,67	31,76	30,28	30,94

п. 28	Расходы республиканского бюджета Кабардино-Балкарской Республики на обеспечение энергетическими ресурсами ГУ	млн рублей	479,8	479,8	506,06	520,47
п. 29	Расходы республиканского бюджета Кабардино-Балкарской Республики на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива	млн рублей	0,0	0,0	0,0	0,0
п. 30	Общее количество ГУ	шт.	198	198	213	213
п. 31	Количество ГУ, финансируемых за счет республиканского бюджета Кабардино-Балкарской Республики, в отношении которых проведено энергетическое обследование	шт.	198	198	213	213
п. 32	Число энергосервисных договоров (контрактов), заключенных государственными заказчиками	шт.	0,0	0,0	0,0	0,0
п. 33	Общее количество государственных заказчиков	шт.	0,0	0,0	0,0	0,0
п. 34	Количество государственных заказчиков, заключивших энергосервисные договоры (контракты)	шт.	0,0	0,0	0,0	0,0
п. 35	Общий объем товаров, работ, услуг из перечня товаров, работ, услуг, которые должны соответствовать требованиям энергетической эффективности, закупаемых для государственных нужд	млн рублей	0,0	0,0	0,0	0,0
п. 36	Объем товаров, работ, услуг, закупаемых для государственных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности (без НДС)	млн рублей	0,0	0,0	0,0	0,0
п. 37	Расходы республиканского бюджета Кабардино-Балкарской Республики на предоставление социальной поддержки гражданам по оплате жилого	млн рублей	1333,2	1333,2	1003,0	738,8

	помещения и коммунальных услуг					
п. 38	Количество граждан, которым предоставляется социальная поддержка по оплате жилого помещения и коммунальных услуг	тыс. чел.	221,0	228,0	228,0	228,0
п. 39	Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории Кабардино-Балкарской Республики	тыс. кВт·ч	239845,2	239890,0	239890,0	239890,0
п. 40	Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории Кабардино-Балкарской Республики, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. кВт·ч	245056,0	245011,0	245011,1	245010,0
п. 41	Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории Кабардино-Балкарской Республики	тыс. кВт·ч	149691,30	149691,0	149691,0	149690,12
п. 42	Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории Кабардино-Балкарской Республики, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета	тыс. кВт·ч	5403,10	5402,00	5403,33	5409,30
п. 43	Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории Кабардино-Балкарской Республики, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета	тыс. кВт·ч	145135,70	145135,81	145130,00	145128,10
п. 44	Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории Кабардино-Балкарской Республики (за исключением многоквартирных домов на территории Кабардино-Балкарской Республики)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00

п. 45	Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории Кабардино-Балкарской Республики, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
п. 46	Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории Кабардино-Балкарской Республики	тыс. Гкал	441,2	441,8	440,1	439,2
п. 47	Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории Кабардино-Балкарской Республики, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета	тыс. Гкал	53,8	52,8	53,0	51,3
п. 48	Объем воды, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории Кабардино-Балкарской Республики (за исключением многоквартирных домов на территории Кабардино-Балкарской Республики)	тыс. куб. м	39132,0	39100,0	39111,0	39115,0
п. 49	Объем воды, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории Кабардино-Балкарской Республики (за исключением многоквартирных домов на территории Кабардино-Балкарской Республики), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб. м	8217,7	8200,1	8207,1	8200,7
п. 50	Объем воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории Кабардино-Балкарской Республики	тыс. куб. м	11724,5	11725,0	11727,0	11733,0
п. 51	Объем воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории Кабардино-Балкарской Республики, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета	тыс. куб. м	375,0	375,2	377,0	376,0

п. 52	Объем воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории Кабардино-Балкарской Республики, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета	тыс. куб. м.	5780,2	5700,9	5780,2	5740,0
п. 53	Объем природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах на территории Кабардино-Балкарской Республики (за исключением многоквартирных домов на территории Кабардино-Балкарской Республики)	тыс. куб. м	516243,9	655024,2	655000,1	656000,0
п. 54	Объем природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах на территории Кабардино-Балкарской Республики (за исключением многоквартирных домов на территории Кабардино-Балкарской Республики), расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб. м	268446,8	340612,6	340612,0	467377,5
п. 55	Объем природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах на территории Кабардино-Балкарской Республики	тыс. куб. м	59701,38	59705,0	59700,0	59102,0
п. 56	Объем природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах на территории Кабардино-Балкарской Республики, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета	тыс. куб. м	9373,11	9373,6	9370,0	9353,1
п. 57	Число жилых домов на территории Кабардино-Балкарской Республики	ед.	136521,00	136522,00	136528,00	136602,00
п. 58	Число жилых домов на территории Кабардино-Балкарской Республики, в отношении	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00

	которых проведено энергетическое обследование					
п. 59	Количество высокоэкономичных по использованию моторного топлива (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	ед.	1102	1186	1186	1186
п. 60	Количество общественного транспорта, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется субъектом Российской Федерации, в отношении которых проведены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по замещению бензина, используемого транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом	ед.	1069	1150	1150	1150
п. 61	Расход ТЭ государственных учреждений государственной формы собственности, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	Гкал	580000,0	580000,0	580000,0	580000,0
п. 62	Площадь государственных учреждений государственной формы собственности, в которых расчеты за ТЭ осуществляют с использованием приборов учета	кв. м	1099578,0	1099588,2	1099588,2	1099588,2
п. 63	Расход ТЭ государственных учреждений государственной формы собственности, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов	Гкал	290000,0	290000,0	290000,0	290000,0
п. 64	Площадь государственных учреждений государственной формы собственности, в которых	кв. м	571780,6	571785,8	571785,8	571785,8

	расчеты за ТЭ осуществляют с применением расчетных способов					
п. 65	Расход воды на снабжение государственных учреждений государственной формы собственности, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	куб. м	2817100,0	2817100,0	2817100,0	2817100,0
п. 66	Численность сотрудников государственных учреждений государственной формы собственности, в которых расчеты за расход воды осуществляются с использованием приборов учета	чел.	2521,3	2521,3	2521,3	2521,3
п. 67	Расход воды на снабжение государственных учреждений государственной формы собственности, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов	куб. м	369040,1	369040,0	369033,2	369030,0
п. 68	Численность сотрудников государственных учреждений государственной формы собственности, в которых расчеты за расход воды осуществляются с применением расчетных способов	чел.	105,15	105,15	105,15	105,15
п. 69	Расход ЭЭ на обеспечение государственных учреждений государственной формы собственности, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	кВт·ч	35102840,0	35102840,0	35102840,0	35102843,0
п. 70	Численность штатных сотрудников государственных учреждений государственной формы собственности, в которых расчеты за ЭЭ осуществляются с использованием приборов учета	чел.	1409,0	1419,0	1455,0	1456,0
п. 71	Расход ЭЭ на обеспечение государственных учреждений государственной формы собственности, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов	кВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

п. 72	Численность сотрудников государственных учреждений государственной формы собственности, в которых расчеты за ЭЭ осуществляются с применением расчетного способа	чел.	0,00	0,00	0,00	0,00
п. 73	Удельный расход топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями	т у.т./кВт·ч	0,000223	0,000223	0,000223	0,000223
п. 74	Удельный расход топлива на выработку ТЭ	т у.т./Гкал	0,17	0,17	0,16	0,16
п. 75	Объем потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	кВт·ч	437621000,0	408379000,0	402000000,0	404826000,0
п. 76	Объем потерь ТЭ при ее передаче	Гкал/ч	419400,0	405600,0	357800,0	312000,0
п. 77	Объем потерь воды при ее передаче	куб. м	17073100,0	17071100,0	17071100,0	17071100,0
п. 78	Объем ЭЭ, используемой при передаче (транспортировке) воды	кВт·ч	62762859,0	62762555,0	62762555,0	62762555,0

**Целевые показатели реализации подпрограммы
«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности
в Кабардино-Балкарской Республике»**

Обозначение показателя	Наименование показателя	Единица измерения	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Государственная программа Кабардино-Балкарской Республики «Энергоэффективность и развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике»							
1	Динамика энергоемкости валового регионального продукта - для региональных программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности	кг у. т./тыс. рублей	18,3	18,20	18,1	18,0	18,0
2	Доля объемов электрической энергии (далее - ЭЭ), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов – с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме ЭЭ, потребляемой на территории Кабардино-Балкарской Республики	%	99,1	99,1	99,2	99,5	99,9
3	Доля объемов тепловой энергии (далее - ТЭ), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме ТЭ, потребляемой на территории Кабардино-Балкарской Республики	%	3,31	3,35	3,36	3,37	3,39
4	Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием	%	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65

	приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием индивидуальных и общих приборов учета) в общем объеме природного газа, потребляемого на территории Кабардино-Балкарской Республики						
Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Кабардино-Балкарской Республике»							
А. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности							
A1	Динамика энергоемкости валового регионального продукта - для региональных программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности	кг у. т./тыс. рублей	18,3	18,20	18,1	18,0	18,0
A2	Доля объемов электрической энергии (далее - ЭЭ), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов – с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме ЭЭ, потребляемой на территории Кабардино-Балкарской Республики	%	99,1	99,1	99,2	99,5	99,9
A3	Доля объемов тепловой энергии (далее - ТЭ), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме ТЭ, потребляемой на территории Кабардино-Балкарской Республики	%	3,31	3,35	3,36	3,37	3,39
A4	Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов – с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме воды, потребляемой	%	29,6	29,8	29,9	30,0	30,1

	на территории Кабардино-Балкарской Республики						
A5	Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием индивидуальных и общих приборов учета) в общем объеме природного газа, потребляемого на территории Кабардино-Балкарской Республики	%	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
A6	Изменение объема производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов	тыс. т у.т.	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5
A7	Доля энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории Кабардино-Балкарской Республики	%	100	100	100	100	100
A8	Объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме финансирования региональной программы	%	96,1	0,0	0,0	0,0	0,0
В. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетических ресурсов (рассчитываются для фактических и сопоставимых условий)							
B1	Экономия электрической энергии в натуральном выражении	тыс. кВт·ч	11815,2	11815,2	11815,2	11815,2	11815,2
B2	Экономия электрической энергии	тыс. рублей	32148,9	32148,9	32148,9	32148,9	32148,9

	в стоимостном выражении						
B3	Экономия тепловой энергии в натуральном выражении	тыс. Гкал	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6
B4	Экономия тепловой энергии в стоимостном выражении	тыс. рублей	38168,2	38168,2	38168,2	38168,2	38168,2
B5	Экономия воды в натуральном выражении	тыс. куб. м	691,3	691,3	691,3	691,3	691,3
B6	Экономия воды в стоимостном выражении	тыс. рублей	2446,8	2446,8	2446,8	2446,8	2446,8
B7	Экономия природного газа в натуральном выражении	тыс. куб. м	1223,8	1223,8	1223,8	1223,8	1223,8
B8	Экономия природного газа в стоимостном выражении	тыс. рублей	8213,3	8213,3	8213,3	8213,3	8213,3
С. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетном секторе							
C1	Доля объемов ЭЭ, потребляемой (используемой) государственными учреждениями, оплата которой осуществляется с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой государственными учреждениями на территории Кабардино-Балкарской Республики	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
C2	Доля объемов ТЭ, потребляемой (используемой) государственными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой) государственными учреждениями на территории Кабардино-Балкарской Республики	%	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0

С3	Доля объемов воды, потребляемой (используемой) государственными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) государственными учреждениями на территории Кабардино-Балкарской Республики	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
С4	Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) государственными учреждениями, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) государственными учреждениями на территории Кабардино-Балкарской Республики	%	100,0	100,0	100	100,0	100,0
С5	Доля расходов республиканского бюджета Кабардино-Балкарской Республики на обеспечение энергетическими ресурсами государственных учреждений (для сопоставимых условий)	%	1,7	5,5	5,5	4,2	4,2
С6	Доля расходов республиканского бюджета Кабардино-Балкарской Республики на обеспечение энергетическими ресурсами государственных учреждений (для фактических условий)	%	1,7	5,6	5,6	4,4	4,4
С7	Динамика расходов республиканского бюджета Кабардино-Балкарской Республики на обеспечение энергетическими ресурсами государственных учреждений (для фактических условий)	млн рублей	14,4	20,0	20,0	20,0	20,0

C8	Динамика расходов республиканского бюджета Кабардино-Балкарской Республики на обеспечение энергетическими ресурсами государственных учреждений (для сопоставимых условий)	млн рублей	14,4	20,0	20,0	20,0	20,0
C9	Доля расходов республиканского бюджета Кабардино-Балкарской Республики на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
C10	Динамика расходов республиканского бюджета Кабардино-Балкарской Республики на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива	млн рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
C11	Доля государственных учреждений, финансируемых за счет республиканского бюджета Кабардино-Балкарской Республики, в общем объеме государственных учреждений, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
C12	Число энергосервисных договоров (контрактов), заключенных государственными заказчиками	шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
C13	Доля государственных заказчиков в общем объеме государственных заказчиков, которыми заключены энергосервисные договоры (контракты)	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
C14	Доля товаров, работ, услуг, закупаемых для государственных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности,	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

	в общем объеме закупаемых товаров, работ, услуг для государственных нужд						
C15	Удельные расходы республиканского бюджета Кабардино-Балкарской Республики на предоставление социальной поддержки гражданам по оплате жилого помещения и коммунальных услуг (в расчете на одного жителя)	тыс. рублей/чел.	1,07	1,00	1,00	1,00	1,07
D. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде							
D1	Доля объемов ЭЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории Кабардино-Балкарской Республики	%	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1
D2	Доля объемов ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории Кабардино-Балкарской Республики	%	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0
D3	Доля объемов ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, оплата которой осуществляется с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме ЭЭ,	%	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0

	потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории Кабардино-Балкарской Республики						
D4	Доля объемов ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории Кабардино-Балкарской Республики (за исключением многоквартирных домов)	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
D5	Доля объемов ТЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, оплата которой осуществляется с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории Кабардино-Балкарской Республики	%	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
D6	Доля объемов воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории Кабардино-Балкарской Республики	%	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9
D7	Доля объемов воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем	%	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0

	объеме воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории Кабардино-Балкарской Республики						
D8	Доля объемов воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории Кабардино-Балкарской Республики	%	39,2	39,3	39,4	39,8	44,03
D9	Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов), расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории Кабардино-Балкарской Республики	%	49,5	49,9	51,5	56,0	56,8
D10	Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах на территории Кабардино-Балкарской Республики	%	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1
D11	Число жилых домов, в отношении которых	шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

	проведено энергетическое обследование (далее - ЭО)						
D12	Доля жилых домов, в отношении которых проведено ЭО, в общем числе жилых домов	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Е. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры							
E1	Изменение удельного расхода топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями	т у.т./кВт·ч	0,0000044880	0,0000044880	0,0000044880	0,000003876	0,000003876
E2	Изменение удельного расхода топлива на выработку ТЭ	т у.т./Гкал	0,0000262920	0,0000262920	0,0000262920	0,000022584	0,000022584
E3	Динамика изменения фактического объема потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	кВт·ч	1608316,70	1608316,70	1608316,70	1381493,3	1381493,3
E4	Динамика изменения фактического объема потерь ТЭ при ее передаче	Гкал	47054,62	47054,62	47054,62	40418,43	40418,43
E5	Динамика изменения фактического объема потерь воды при ее передаче	куб. м	-412007,42	-412007,42	-412007,42	-454964,8	-454964,8
E6	Динамика изменения объемов ЭЭ, используемой при передаче (транспортировке) воды	кВт·ч	4177588,40	4177588,4	4177588,4	3588416,9	3588416,9
Ф. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе							
F1	Динамика количества высокоэкономичных по использованию моторного топлива (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	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

	осуществляется на территории Кабардино-Балкарской Республики						
F2	Динамика количества общественного транспорта, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется субъектом Российской Федерации, в отношении которых проведены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по замещению бензина, используемого транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Целевые показатели реализации подпрограммы «Развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике»							
1	Доведение собственной выработки электрической энергии с 33 процентов в 2016 году до 40 процентов в 2025 году, в том числе производство электроэнергии в Кабардино-Балкарской Республике	млн кВт·ч	498,4	513,3	513,3	513,3	513,3

ПЕРЕЧЕНЬ
основных мероприятий государственной программы
Кабардино-Балкарской Республики «Энергоэффективность
и развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике»

Исполнитель государственной программы: Министерство энергетики, тарифов и жилищного надзора Кабардино-Балкарской Республики

№ п/п	Наименование подпрограммы, основного мероприятия	Исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями государственной программы (подпрограммы)
			с	по			
1	Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Кабардино-Балкарской Республике»	Министерство энергетики, тарифов и жилищного надзора Кабардино-Балкарской Республики	1 января 2021 г.	31 декабря 2025 г.			
1.1	Проведение энергетического обследования объектов	Министерство энергетики, тарифов и жилищного надзора Кабардино-Балкарской Республики, исполнительные органы государственной власти Кабардино-Балкарской Республики	1 января 2021 г.	31 декабря 2025 г.	снижение затрат бюджетных средств на содержание объектов бюджетных учреждений	реализация мероприятий в области энергоэффективности и энергосбережения	доля государственных учреждений, финансируемых за счет республиканского бюджета Кабардино-Балкарской Республики, в общем объеме государственных учреждений, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование

1.2	Оснащение объектов бюджетной сферы Кабардино-Балкарской Республики приборами учета тепловой энергии	Министерство энергетики, тарифов и жилищного надзора Кабардино-Балкарской Республики, исполнительные органы государственной власти Кабардино-Балкарской Республики	1 января 2021 г.	31 декабря 2025 г.	снижение затрат бюджетных средств на содержание объектов бюджетных учреждений	реализация мероприятий в области энергоэффективности и энергосбережения	доля объемов ТЭ, потребляемой (используемой) государственными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой) государственными учреждениями на территории Кабардино-Балкарской Республики
1.3	Установка приборов учета расхода газа, холодной воды	Министерство энергетики, тарифов и жилищного надзора Кабардино-Балкарской Республики, исполнительные органы государственной власти Кабардино-Балкарской Республики	1 января 2021 г.	31 декабря 2025 г.	исключение потерь энергоресурсов, снижение затрат бюджетных средств на оплату коммунальных услуг	реализация мероприятий в области энергоэффективности и энергосбережения	доля объемов газа, воды, потребляемой (используемой) государственными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) государственными учреждениями на территории Кабардино-Балкарской Республики

1.4	<p>Пропаганда в средствах массовой информации идеи энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Освещение в средствах массовой информации и в информационно-телекоммуникационных сетях мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности</p>	<p>Министерство энергетики, тарифов и жилищного надзора Кабардино-Балкарской Республики, Министерство культуры Кабардино-Балкарской Республики</p>	<p>1 января 2021 г.</p>	<p>31 декабря 2025 г.</p>	<p>обеспечение осведомленности населения, организаций - крупных потребителей энергетических ресурсов, исполнительных органов государственной власти Кабардино-Балкарской Республики, органов местного самоуправления об изменениях в государственной политике в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, о результатах ее реализации</p>	<p>сопровождение, эксплуатация и совершенствование государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; подготовка и участие в формировании ежегодного государственного доклада о состоянии энергосбережения и повышения энергетической эффективности, участие в работе форумов по энергосбережению</p>	<p>доля использования в своей текущей деятельности по управлению энергосбережением и повышением энергетической эффективности государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности с целью поддержки при принятии решений</p>
1.5	<p>Повышение энергетической эффективности в транспортном комплексе</p>	<p>Министерство энергетики, тарифов и жилищного надзора Кабардино-Балкарской Республики</p>	<p>1 января 2021 г.</p>	<p>31 декабря 2025 г.</p>	<p>перевод общественного транспорта на энергосберегающее, экологически чистое газомоторное топливо</p>	<p>реализация мероприятий в области энергоэффективности и энергосбережения</p>	<p>динамика количества высокоэкономичных по использованию моторного топлива (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 Кабардино-Балкарской Республикой</p>

2	Подпрограмма «Развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике»	Министерство энергетики, тарифов и жилищного надзора Кабардино-Балкарской Республики	1 января 2021 г.	31 декабря 2025 г.			
2.1	Обеспечение социально значимых объектов Кабардино-Балкарской Республики резервными источниками энергоснабжения	Министерство энергетики, тарифов и жилищного надзора Кабардино-Балкарской Республики	1 января 2021 г.	31 декабря 2025 г.	обеспечение бесперебойного электроснабжения социально значимых объектов Кабардино-Балкарской Республики	реализация мероприятий по обеспечению поручений Правительственной комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения (Федерального штаба)	100 - процентное оснащение объектов социальной сферы резервными источниками электрической энергии

ОЦЕНКА
применения мер государственного регулирования
в сфере реализации государственной программы
Кабардино-Балкарской Республики «Энергоэффективность
и развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике»

Исполнитель государственной программы: Министерство энергетики, тарифов и жилищного надзора Кабардино-Балкарской Республики

№ п/п	Наименование меры государственного регулирования	Показатель применения меры	Финансовая оценка результата (тыс. рублей), годы					Краткое обоснование необходимости применения меры для достижения цели государственной программы
			2021	2022	2023	2024	2025	
Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Кабардино-Балкарской Республике»								
1.1	Обеспечение развития единой информационно-аналитической системы (ЕИАС), создание условий для их работы. Расходы на разработку схем и программ	увеличение обязательств Кабардино-Балкарской Республики на 7261,0 тыс. рублей	1452,2	1452,2	1452,2	1452,2	1452,2	обеспечение повышения энергоэффективности через создание системы сбора, обработки и хранения информации по этому направлению во всех секторах экономики и бюджетном секторе квалифицированными исполнителями для реализации энергосберегающих проектов во всех секторах управления процессом

Подпрограмма «Развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике»								
2.1.	Обеспечение надежности энергоснабжения потребителей Кабардино-Балкарской Республики. Обеспечение социально значимых объектов Кабардино-Балкарской Республики резервными источниками энергоснабжения	обязательства Кабардино-Балкарской Республики, тыс. рублей	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	обеспечение бесперебойного электроснабжения социально значимых объектов Кабардино-Балкарской Республики

РЕСУРСНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ
реализации государственной программы
Кабардино-Балкарской Республики «Энергоэффективность
и развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике»
за счет средств республиканского бюджета
Кабардино-Балкарской Республики

Исполнитель государственной программы: Министерство энергетики, тарифов и жилищного надзора Кабардино-Балкарской Республики

Статус	Наименования государственной программы, подпрограммы, основного мероприятия	Координатор	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований				
			ГРБС	ГП	пГП	ОМ	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
							план	план	план	план	план
Государственная программа	«Энергоэффективность и развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике»	Министерство энергетики, тарифов и жилищного надзора Кабардино-Балкарской Республики	всего	925	04	00	39279,8	39279,8	39279,8	39279,8	39279,8
Подпрограмма 1	«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Кабардино-Балкарской Республике»	всего в том числе:	РБ	925	04	02	1452,2	1452,2	1452,2	1452,2	1452,2

Основное мероприятие 1.1	Проведение энергетического обследования объектов бюджетных учреждений	Министерство энергетики, тарифов и жилищного надзора Кабардино-Балкарской Республики	РБ	925	04	02	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Основное мероприятие 1.2	Оснащение учреждений бюджетной сферы Кабардино-Балкарской Республики приборами учета тепловой энергии и горячего водоснабжения, проведение поверки приборов учета	Министерство энергетики, тарифов и жилищного надзора Кабардино-Балкарской Республики	РБ	925	04	02	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Основное мероприятие 1.3	Оказание финансовой поддержки по установке приборов учета используемых энергетических ресурсов малоимущим гражданам	Министерство энергетики, тарифов и жилищного надзора Кабардино-Балкарской Республики	РБ	925	04	02	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Основное мероприятие 1.4	Развитие региональной государственной информационной системы «Энергоэффективность», единой информационно-аналитической системы, обеспечение их работы	Министерство энергетики, тарифов и жилищного надзора Кабардино-Балкарской Республики	РБ	925	04	02	843,5	843,5	843,5	843,5	843,5
Основное мероприятие 1.5	Ежегодная разработка программы в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. № 823 «О схемах и программах	Министерство энергетики, тарифов и жилищного надзора Кабардино-Балкарской Республики	РБ	925	04	02	608,7	608,7	608,7	608,7	608,7

	перспективного развития электроэнергетики»										
Подпрограмма 2	«Развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике»	Всего по подпрограмме	РБ	925	04	02	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Основное мероприятие 2.1	Обеспечение социально значимых объектов Кабардино-Балкарской Республики резервными источниками электроснабжения	Министерство энергетики, тарифов и жилищного надзора Кабардино-Балкарской Республики	РБ	925	04	02	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Подпрограмма 3	Обеспечение реализации государственной программы Кабардино-Балкарской Республики «Энергоэффективность и развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике»	Всего по подпрограмме	РБ	925	04	12	37827,7	37827,7	37827,7	37827,7	37827,7
Основное мероприятие 3.1	Реализация функций аппарата ответственного исполнителя государственной программы	Министерство энергетики, тарифов и жилищного надзора Кабардино-Балкарской Республики	РБ	925	04	12	37827,7	37827,7	37827,7	37827,7	37827,7

ПРОГНОЗНАЯ (СПРАВОЧНАЯ) ОЦЕНКА
ресурсного обеспечения реализации государственной
программы Кабардино-Балкарской Республики «Энергоэффективность и развитие энергетики
в Кабардино-Балкарской Республике» за счет всех источников финансирования

Исполнитель государственной программы: Министерство энергетики, тарифов и жилищного надзора Кабардино-Балкарской Республики

Статус	Наименование подпрограммы, основного мероприятия	Источник финансирования	Оценка расходов (тыс. руб.), годы				
			2021	2022	2023	2024	2025
		Всего	39279,8	39279,8	39279,8	39279,8	39279,8
		РБ	39279,8	39279,8	39279,8	39279,8	39279,8
		МБ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		ВИ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		ФБ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Подпрограмма 1	«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Кабардино-Балкарской Республике»	Всего	1452,2	1452,2	1452,2	1452,2	1452,2
		РБ	1452,2	1452,2	1452,2	1452,2	1452,2
		МБ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		ВИ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		ФБ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Подпрограмма 2	«Развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике»	Всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		РБ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		МБ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		ВИ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		ФБ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Подпрограмма 3	Обеспечение реализации государственной программы Кабардино-Балкарской Республики «Энергоэффективность и развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике»	Всего	37827,7	37827,7	37827,7	37827,7	37827,7
		РБ	37827,7	37827,7	37827,7	37827,7	37827,7
		МБ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		ВИ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		ФБ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

ПРОГНОЗ
сводных показателей государственных заданий на оказание
государственных услуг (работ) государственными учреждениями
Кабардино-Балкарской Республики в рамках государственной
программы Кабардино-Балкарской Республики
«Энергоэффективность и развитие энергетики
в Кабардино-Балкарской Республике»

Исполнитель государственной программы: Министерство энергетики, тарифов и жилищного надзора Кабардино-Балкарской Республики

№ п/п	Наименование государственной услуги (работы)	Наименование показателя, характеризующего объем услуги (работы)	Единица измерения объема государственной услуги	Значение показателя объема государственной услуги	Расходы республиканского бюджета Кабардино-Балкарской Республики на оказание государственной услуги (выполнение работы), тыс. рублей				
					2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Подпрограмма (указать наименование подпрограммы, в рамках которой оказывается государственная услуга (выполняется работа))									
Основное мероприятие (указать наименование основного мероприятия, в рамках которого оказывается государственная услуга (выполняется работа))									
1	Государственная услуга (работа)	Показатель							

Примечание. Государственные услуги не оказываются.

ПЛАН
реализации государственной программы Кабардино-Балкарской Республики «Энергоэффективность
и развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике»
на очередной финансовый 2021 год и на плановый период 2022-2023 годов

Исполнитель государственной программы: Министерство энергетики, тарифов и жилищного надзора Кабардино-Балкарской Республики

№ п/п	Наименование подпрограммы, контрольного события подпрограммы	Исполнитель	Срок наступления контрольного события - 2025 год											
			2021 год				2022 год				2023 год			
			I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.
1	Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Кабардино-Балкарской Республике»	Министерство энергетики, тарифов и жилищного надзора Кабардино-Балкарской Республики	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
1.1	Контрольное событие подпрограммы 1.1. Развитие региональной государственной информационной системы (ГИС) «Энергоэффективность», единой информационно-аналитической системы (ЕИАС), обеспечение их работы					31 декабря 2021 г.					31 декабря 2022 г.			31 декабря 2023 г.
2	Контрольное событие подпрограммы 1.2. Разработка программы в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»			1 мая 2021 г.				1 мая 2022 г.				1 мая 2023 г.		

Приложение № 2
к государственной программе
Кабардино-Балкарской Республики
«Энергоэффективность и развитие энергетики
в Кабардино-Балкарской Республике»

Таблица № 1

ПЕРЕЧЕНЬ
рекомендуемых мероприятий (проектов) в области
энергосбережения и повышения энергетической
эффективности, включаемых в отраслевые региональные
программы (подпрограммы) в здравоохранении, образовании,
жилищно-коммунальном хозяйстве, промышленности,
сельском хозяйстве, транспорте

№ п/п	Наименования мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
Мероприятия (проекты) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, включаемые в региональные программы (подпрограммы) в здравоохранении	
1	Модернизация инженерных систем зданий (строений, сооружений)
2	Утепление зданий (строений, сооружений)
3	Применение энергоэффективных технологий и материалов при строительстве зданий (строений, сооружений)
4	Применение энергоэффективных технологий и материалов при капитальном (текущем) ремонте зданий (строений, сооружений)
5	Автоматизация потребления тепловой, электрической энергии и воды
6	Инженерно-технические мероприятия по нормализации эксплуатации систем жизнеобеспечения (гидравлическая регулировка, балансировка, наладка циркуляции тепло-, водосистем, канализации)
7	Внедрение устройств плавного пуска и частотного регулирования
8	Выполнение научно-исследовательских работ в целях энергосбережения и повышения энергетической эффективности
9	Создание благоприятных условий и снижение административных и иных барьеров в целях привлечения инвестиций в область энергосбережения и повышения энергетической эффективности в здравоохранении
10	Информационное обеспечение и пропаганда энергосбережения и повышения энергетической эффективности в здравоохранении
11	Обучение лиц, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности в здравоохранении на всех уровнях государственного и муниципального управления, включая организации бюджетной сферы

Мероприятия (проекты) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, включаемые в региональные программы (подпрограммы) в образовании	
12	Модернизация инженерных систем зданий (строений, сооружений)
13	Утепление зданий (строений, сооружений)
14	Применение энергоэффективных технологий и материалов при строительстве зданий (строений, сооружений)
15	Применение энергоэффективных технологий и материалов при капитальном (текущем) ремонте зданий (строений, сооружений)
16	Автоматизация потребления тепловой, электрической энергии и воды
17	Инженерно-технические мероприятия по нормализации эксплуатации систем жизнеобеспечения (гидравлическая регулировка, балансировка, наладка циркуляции тепло-, водосистем, канализации)
18	Внедрение устройств плавного пуска и частотного регулирования
19	Выполнение научно-исследовательских работ в целях энергосбережения и повышения энергетической эффективности
20	Создание благоприятных условий и снижение административных и иных барьеров в целях привлечения инвестиций в область энергосбережения и повышения энергетической эффективности в образовании
21	Информационное обеспечение и пропаганда энергосбережения и повышения энергетической эффективности в образовании
22	Обучение лиц, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности в образовании на всех уровнях государственного и муниципального управления, включая организации бюджетной сферы
Мероприятия (проекты) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, включаемые в региональные программы (подпрограммы) в жилищно-коммунальном хозяйстве	
23	Модернизация электрических, систем тепло-, водоснабжения, водоотведения и канализации с применением передовых технологий и материалов
24	Установка индивидуальных тепловых пунктов
25	Перевод объектов генерации на использование местного и альтернативного топлива (биомасса, отходы лесопромышленного и агропромышленного комплексов, бытовых отходов, шахтного метана, попутного нефтяного газа)
26	Модернизация уличного освещения с применением передовых технологий и материалов
27	Обеспечение объектов жизнеобеспечения и иных стратегически важных объектов резервными источниками питания
28	Модернизация инженерных систем зданий (строений, сооружений)
29	Утепление зданий (строений, сооружений)
30	Применение энергоэффективных технологий и материалов при строительстве зданий (строений, сооружений)
31	Применение энергоэффективных технологий и материалов при капитальном (текущем) ремонте

	зданий (строений, сооружений)
32	Модернизация лифтового хозяйства
33	Выполнение научно-исследовательских работ в целях энергосбережения и повышения энергетической эффективности
34	Создание благоприятных условий и снижение административных и иных барьеров в целях привлечения инвестиций в область энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищно-коммунальном хозяйстве
35	Информационное обеспечение и пропаганда энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищно-коммунальном хозяйстве
36	Обучение лиц, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном хозяйстве на всех уровнях государственного и муниципального управления, включая организации бюджетной сферы
Мероприятия (проекты) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, включаемые в региональные программы (подпрограммы) в промышленности	
37	Создание производств по выпуску энергоэффективных строительных материалов, конструкций и изделий, в том числе композитных
38	Модернизация технологических процессов, основного и вспомогательного оборудования на промышленных предприятиях (энергоменеджмент, утилизация ВЭР (использование коксового, доменного газа на собственной ТЭЦ, утилизация теплоты при сухом тушении кокса (УСТК) на котлах-утилизаторах с установкой паровых турбин для выработки электроэнергии, предварительный подогрев угольной шихты отходящими газами, внедрение системы АСКУЭ, модернизация системы обеспечения продуктами разделения воздуха, использование турбогенераторных установок вместо БРОУ и внедрение их в схемах утилизационных котлов, увеличение объема разлива стали на МНЛЗ, внедрение технологий производства анодной массы методом сухого смешивания и брикетирования, создание автоматических плавильно-литейных комплексов, внедрение технологий обожженных анодов и Содерберга)
39	Увеличение объема утилизации (использование) шахтного метана на котлах-утилизаторах с установкой паровых турбин для выработки электроэнергии
40	Увеличение объема утилизации (использование) попутного нефтяного газа на котлах-утилизаторах с установкой паровых турбин для выработки электроэнергии
41	Выполнение научно-исследовательских работ в целях энергосбережения и повышения энергетической эффективности
42	Создание благоприятных условий и снижение административных и иных барьеров в целях привлечения инвестиций в область энергосбережения и повышения энергетической эффективности в промышленности
43	Информационное обеспечение и пропаганда энергосбережения и повышения энергетической эффективности в промышленности
44	Обучение лиц, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности в промышленности на всех уровнях государственного и муниципального управления, включая организации бюджетной сферы
Мероприятия (проекты) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, включаемые в региональные программы (подпрограммы) в сельском хозяйстве	

45	Перевод транспорта на использование альтернативного моторного топлива
46	Модернизация мелиоративных систем
47	Модернизация животноводческих ферм
48	Строительство биоэнергетических установок
49	Создание агропарков и энергоменеджментов
50	Выполнение научно-исследовательских работ в целях энергосбережения и повышения энергетической эффективности
51	Создание благоприятных условий и снижение административных и иных барьеров в целях привлечения инвестиций в область энергосбережения и повышения энергетической эффективности в сельском хозяйстве
52	Информационное обеспечение и пропаганда энергосбережения и повышения энергетической эффективности в сельском хозяйстве
53	Обучение лиц, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности в сельском хозяйстве на всех уровнях государственного и муниципального управления, включая организации бюджетной сферы
54	Использование альтернативных источников энергии в фермерских хозяйствах
Мероприятия (проекты) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, включаемые в региональные программы (подпрограммы) в транспорте	
55	Перевод пассажирского транспорта на использование альтернативного моторного топлива
56	Модернизация трамвайных и троллейбусных линий с применением энергосберегающих технологий
57	Модернизация подвижного состава железных дорог
58	Применение энергоэффективных технологий и материалов при строительстве, реконструкции и капитальном (текущем) ремонте автомобильных дорог общего пользования регионального и межмуниципального значения
59	Обустройство велосипедных дорожек и велосипедных парковок
60	Выполнение научно-исследовательских работ в целях энергосбережения и повышения энергетической эффективности
61	Создание благоприятных условий и снижение административных и иных барьеров в целях привлечения инвестиций в область энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспорте
62	Информационное обеспечение и пропаганда энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспорте
63	Обучение лиц, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности в транспорте на всех уровнях государственного и муниципального управления, включая организации бюджетной сферы

ПЕРЕЧЕНЬ
рекомендуемых показателей в области энергосбережения
и повышения энергетической эффективности, включаемых
в отраслевые региональные программы (подпрограммы)
в здравоохранении, образовании, жилищно-коммунальном
хозяйстве, промышленности, сельском хозяйстве, транспорте

№ п/п	Наименование целевого показателя в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Единица измерения
Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, включаемые в региональные программы (подпрограммы) в здравоохранении		
1	Удельный расход электрической энергии на снабжение государственных и муниципальных учреждений здравоохранения	кВт·ч/кв. м
2	Удельный расход тепловой энергии на снабжение государственных и муниципальных учреждений здравоохранения	Гкал/кв. м
3	Удельный расход иных топливно-энергетических ресурсов (за исключением электрической и тепловой энергии) на снабжение государственных и муниципальных учреждений здравоохранения	кг у.т./кв. м
4	Удельный расход воды на снабжение государственных и муниципальных учреждений здравоохранения	куб. м/кв. м
Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, включаемые в региональные программы (подпрограммы) в образовании		
5	Удельный расход электрической энергии на снабжение государственных и муниципальных учреждений образования	кВт·ч/кв. м
6	Удельный расход тепловой энергии на снабжение государственных и муниципальных учреждений образования	Гкал/кв. м
7	Удельный расход иных топливно-энергетических ресурсов (за исключением электрической и тепловой энергии) на снабжение государственных и муниципальных учреждений образования	кг у.т./кв. м
8	Удельный расход воды на снабжение государственных и муниципальных учреждений образования	куб. м/кв. м
Перечень целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, включаемых в региональные программы (подпрограммы) в жилищно-коммунальном хозяйстве		
9	Удельный расход электрической энергии на общедомовые нужды в многоквартирных домах	кВт·ч/кв. м
10	Удельный расход тепловой энергии в многоквартирных домах	Гкал/кв. м
11	Удельный расход топливно-энергетических ресурсов на отпуск	кг у.т./Гкал

	тепловой энергии в котельных	
12	Доля потерь в тепловых сетях	%
13	Доля технологических потерь в сетях электроснабжения (за исключением потерь в сетях электроснабжения, принадлежавших ПАО «ФСК ЕЭС»)	%
Перечень целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, включаемых в региональные программы (подпрограммы) в промышленности		
14	Удельный расход топливно-энергетических ресурсов на производство j-го вида продукции/работ (по видам)	кг у.т./ продукция
15	Доля модернизированных теплоэнергетических объектов в общем объеме теплоэнергетических объектов	%
16	Удельный расход топливно-энергетических ресурсов на выработку электрической энергии ТЭЦ	кг у.т./ тыс. кВт·ч
17	Удельный расход топливно-энергетических ресурсов на выработку тепловой энергии ТЭЦ	кг у.т./Гкал
18	Доля хозяйствующих субъектов, которые провели модернизацию технологического процесса с применением энергоэффективных технологий в общем количестве хозяйствующих субъектов	%
19	Доля хозяйствующих субъектов, выпускающих энергоэффективные строительные материалы, в общем количестве хозяйствующих субъектов, выпускающих строительные материалы	%
20	Доля износа промышленных объектов в общем объеме промышленных объектов	%
21	Количество созданных передовых энергоэффективных технологий	шт.
Перечень целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, включаемых в региональные программы (подпрограммы) в сельском хозяйстве		
22	Удельный расход тепловой и электрической энергии на производство скота и птицы на убой	кг у.т./ц
23	Удельный расход топлива на обработку посевных площадей сельскохозяйственных культур без учета тепличного хозяйства	кг у.т./га
24	Удельный расход тепловой и электрической энергии в тепличном хозяйстве	кг у.т./кв. м
25	Доля модернизированных (реконструируемых) трубопроводов мелиорации с применением энергоэффективных технологий от общей протяженности трубопроводов	%
26	Доля сельскохозяйственных предприятий, внедривших технологии, отвечающих требованиям законодательства об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, в общем количестве сельскохозяйственных предприятий	%
27	Доля построенных и введенных в эксплуатацию или реконструированных (модернизированных) животноводческих ферм с	%

	применением технологий, отвечающих требованиям законодательства об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, в общем количестве семейных животноводческих ферм	
28	Доля износа сельскохозяйственной техники в общем объеме сельскохозяйственной техники (по видам)	%
29	Количество построенных и введенных в эксплуатацию или модернизированных семейных животноводческих ферм с применением технологий, отвечающих требованиям законодательства об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности	шт.
30	Доля приобретенной товаропроизводителями новой сельскохозяйственной техники, отвечающей требованиям законодательства об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, в общем объеме приобретенной новой сельскохозяйственной техники	%
31	Удельный вес сельскохозяйственных отходов, образовавшийся в процессе производства продукции, переработанных методом промышленной биотехнологии	кгс/куб. м
Перечень целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, включаемых в региональные программы (подпрограммы) в транспорте		
32	Удельный расход топливно-энергетических ресурсов на перевозку пассажиров общественным транспортом	кг у. т./тыс. пасс.-км
33	Доля автотранспортных средств, использующих альтернативный вид топлива, в общем объеме автотранспортных средств	%
34	Удельный расход топливно-энергетических ресурсов на перевозку пассажиров общественным электротранспортом	кВт·ч/тыс. пасс.- км
35	Количество приобретенного подвижного состава, отвечающего требованиям законодательства об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности	шт.
36	Доля введенных в эксплуатацию автомобильных дорог (железнодорожных путей), отвечающих требованиям законодательства об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, в общей протяженности автомобильных дорог (железнодорожных путей)	%
37	Доля износа авто-, авиа-, железнодорожных транспортных средств в общем объеме транспортных средств (по видам)	%

