



РЕСПУБЛИКА КРЫМ

СОВЕТ МИНИСТРОВ

РАДА МІНІСТРІВ
НАЗИРЛЕР ШУРАСЫ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

25 декабря 2017 г. 701
от _____ № _____

г. Симферополь

Об утверждении Государственной программы Республики Крым «Развитие топливно-энергетического комплекса Республики Крым на 2018 - 2020 годы»

В соответствии со статьёй 179 Бюджетного кодекса Российской Федерации, статьями 83, 84 Конституции Республики Крым, статьями 28, 41 Закона Республики Крым от 29 мая 2014 года № 5-ЗРК «О системе исполнительных органов государственной власти Республики Крым», Порядком разработки, реализации и оценки эффективности государственных программ Республики Крым, утвержденным постановлением Совета министров Республики Крым от 19 августа 2014 года № 272, распоряжением Совета министров Республики Крым от 20 сентября 2017 года № 1096-р «Об утверждении Перечня государственных программ Республики Крым и признании утратившими силу некоторых распоряжений Совета министров Республики Крым»

Совет министров Республики Крым постановляет:

Утвердить прилагаемую Государственную программу Республики Крым «Развитие топливно-энергетического комплекса Республики Крым на 2018 - 2020 годы».

Глава Республики Крым,
Председатель Совета министров
Республики Крым

Заместитель Председателя
Совета министров Республики Крым -
руководитель Аппарата
Совета министров Республики Крым



С.АКСЁНОВ

Л.ОПАНАСЮК

Приложение
к постановлению
Совета министров Республики Крым
от 15 декабря 2017 года № 401

**Государственная программа Республики Крым
«Развитие топливно-энергетического комплекса Республики Крым
на 2018 - 2020 годы»**

**Паспорт
Государственной программы Республики Крым
«Развитие топливно-энергетического комплекса Республики Крым
на 2018 - 2020 годы» (далее – Программа)**

Ответственный исполнитель Программы	Министерство топлива и энергетики Республики Крым
Соисполнители Программы	отсутствуют
Участники Программы	отсутствуют
Программно-целевые инструменты Программы	Федеральная целевая программа «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2020 года», утвержденная постановлением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2014 года № 790; Республиканская адресная инвестиционная программа, утвержденная распоряжением Совета министров Республики Крым от 09 декабря 2016 года № 1562-р; инвестиционные программы Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымэнерго» (далее – ГУП РК «Крымэнерго»), Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Черноморнефтегаз» (далее – ГУП РК «Черноморнефтегаз»), акционерного общества «КРЫМТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ» (далее – АО «КРЫМТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ»).
Цель Программы	Обеспечение надёжного и бесперебойного электро-, тепло- и газоснабжения потребителей Крымского полуострова
Задачи Программы	Обеспечение выдачи и распределения мощности от Симферопольской ТЭЦ, Камыш-Бурунской ТЭЦ, ТЭЦ Сакских тепловых сетей, Симферопольской ПГУ-ТЭС и Севастопольской ПГУ-ТЭС и дополнительной мощности, переданной по Энергомосту из Краснодарского края;

	<p>устранение сетевых ограничений и поддержание в допустимых пределах уровней напряжения;</p> <p>увеличение количества альтернативной электроэнергии;</p> <p>улучшение технико-экономических показателей электрических режимов за счёт снижения потерь электроэнергии с учетом сооружения источников по производству электрической энергии вблизи центров нагрузок и эксплуатации современного энергогенерирующего оборудования;</p> <p>поддержание уровня добычи углеводородов.</p>
<p>Целевые индикаторы и показатели Программы</p>	<p>Изменение протяжённости высоковольтных линий электропередачи:</p> <p>330 кВ – увеличение на 9,2 км;</p> <p>110 кВ – увеличение на 59,14 км.</p> <p>Изменение транспортной мощности:</p> <p>ПС 330 кВ – увеличение на 75 МВА.</p> <p>Изменение установленной электрической и тепловой мощности:</p> <p>Симферопольская ТЭЦ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - электрической – увеличение с 68 МВт до 316,5 МВт; - тепловой – увеличение с 364 Гкал/ч до 472 Гкал/ч; <p>Камыш-Бурунская ТЭЦ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - электрической – увеличение с 30 МВт до 152 МВт; - тепловой – увеличение с 85 Гкал/ч до 116,8 Гкал/ч; <p>ТЭЦ Сакских тепловых сетей:</p> <ul style="list-style-type: none"> - электрической – увеличение с 27,4 МВт до 149 МВт. <p>Расширение газотранспортной системы за счет магистральных газопроводов до 1873 км.</p> <p>Увеличение пропускной способности ГРС на 25 000 м³/час.</p>
<p>Этапы и сроки реализации Программы</p>	<p>2018 - 2020 годы</p>
<p>Объемы бюджетных ассигнований Программы</p>	<p>Общий объем финансирования Программы составляет 57 147,213 млн.руб., в том числе:</p> <p>в 2018 году – 25 564,890 млн.руб.;</p> <p>в 2019 году – 16 209,254 млн. руб.;</p> <p>в 2020 году – 15 373,069 млн. руб.;</p> <p>из них: средства федерального бюджета – 14 556,328 млн. руб., в том числе:</p> <p>в 2018 году – 6 906,928 млн. руб.;</p> <p>в 2019 году – 4 394,700 млн. руб.;</p> <p>в 2020 году – 3 254,700 млн. руб.;</p> <p>средства бюджета Республики Крым – 869,336 млн. руб.,</p>

	<p>в том числе: в 2018 году – 397,913 млн. руб.; в 2019 году – 265,704 млн. руб.; в 2020 году – 205,719 млн. руб. внебюджетные средства – 41 721,579 млн. руб., в том числе: в 2018 году – 18 260,049 млн. руб.; в 2019 году – 11 548,850 млн. руб.; в 2020 году – 11 912,650 млн. руб.</p>
Ожидаемые результаты реализации программы	<p>Повышение надёжности электро-, газо- и теплоснабжения потребителей Крымского полуострова; обеспечение выдачи мощности от Симферопольской и Севастопольской тепловых электрических станций и дополнительной мощности, переданной по Энергомосту из Краснодарского края; увеличение количества альтернативной электроэнергии; устранение сетевых ограничений и поддержание в допустимых пределах уровней напряжения; поддержание пропускной способности ГРС.</p>

1. Характеристика текущего состояния сферы реализации Программы

Государственная программа Республики Крым «Развитие топливно-энергетического комплекса Республики Крым на 2018 - 2020 годы» разработана в соответствии с Порядком разработки, реализации и оценки эффективности государственных программ Республики Крым, утвержденным постановлением Совета министров Республики Крым от 19 августа 2014 года № 272, и направлена на развитие топливно-энергетического комплекса Республики Крым.

В Республике Крым активно развивается альтернативная энергетика (солнечные и ветряные электростанции), однако ввиду вероятностного характера работы такая генерация не может быть гарантированной (выполнять диспетчерский график нагрузки) и требует резервирования. Обеспеченность электроэнергией от собственных источников, в том числе альтернативных, составляет в среднем порядка 13-17%.

Сформированная на территории Республики Крым структура электрических сетей в настоящее время не может в полной мере обеспечить надежное электроснабжение потребителей вследствие следующих причин:

радиальная (незакольцованная) системообразующая магистральная сеть 330-220 кВ региона с недостаточным резервированием по воздушным линиям более низких классов напряжения, не обеспечивающая необходимую пропускную способность внутренних сетей в аварийных и ремонтно-аварийных режимах;

невозможность поддержания в ряде режимов допустимых уровней напряжения на шинах объектов из-за недостаточного объема компенсирующих устройств в режимах как максимальных, так и минимальных нагрузок энергосистемы;

значительный физический износ объектов магистральных и распределительных электрических сетей, средний срок эксплуатации которых превышает 30 - 35 лет;

отсутствие маневренных источников генерации на традиционном топливе для компенсации резкопеременной генерации альтернативных источников (ветряных и солнечных электростанций).

Обеспечение энергетической независимости и надежного электроснабжения потребителей Республики Крым возможно по следующим направлениям:

развитие в Республике Крым собственной генерации суммарной мощностью не менее 50% потребления на перспективный период (порядка 800-1000 МВт);

сооружение линий связи с материковой частью Российской Федерации, обеспечивающих передачу мощности для покрытия нагрузки потребителей Республики Крым;

развитие системообразующей магистральной сети 330-110 кВ региона и распределительной сети более низких классов напряжения.

Настоящая Программа направлена на решение проблем:

- развитие системообразующих сетей Республики Крым;
- поддержание оптимальных уровней напряжения в энергосистеме в режимах как максимальных, так и минимальных нагрузок;
- обеспечение надежности электро- и газоснабжения населенных пунктов Республики Крым.

2. Приоритеты, цели, задачи и показатели (целевые индикаторы), результаты, этапы и сроки реализации Программы

Развитие топливно-энергетического комплекса Республики Крым (далее – ТЭК) является одним из основных направлений устойчивого развития Республики Крым.

С развитием ТЭК будут успешно развиваться производственные, промышленные, сельскохозяйственные, социальные, санаторно-курортные и туристические комплексы.

После вступления Республики Крым и г. Севастополя в состав Российской Федерации все с большим интересом российские и зарубежные инвесторы рассматривают Республику Крым как площадку для реализации малого и среднего бизнеса, крупных инвестиционных и производственных проектов. Указанные мероприятия необходимо обеспечить инженерной инфраструктурой – электроэнергией, природным газом.

В настоящее время сети ТЭК находятся в изношенном состоянии. С учетом строительства Энергомоста в Республику Крым и строительства газопровода через Черное море необходимо предусмотреть возможность

принятия и передачи достаточного объема мощности как электроэнергии, так и природного газа, то есть построить/реконструировать сети энергопринимающих установок и установок «отдачи» электроэнергии, построить/реконструировать сети газораспределения и газоснабжения.

Также с каждым днем возрастает объем заявок на получение технических условий на технологическое подключение к инженерным сетям, что требует в срочном порядке решения вопроса по наличию необходимой инженерной инфраструктуры на Крымском полуострове.

Приоритеты и цели государственной политики в сфере ТЭК отражают следующие документы:

Федеральная целевая программа «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2020 года», утвержденная постановлением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2014 года № 790;

Энергетическая стратегия России на период до 2030 года, утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 года № 1715-р;

Стратегия социально-экономического развития Республики Крым до 2030 года, утвержденная Законом Республики Крым от 09 января 2017 года № 352-ЗРК/2017;

Схемы территориального планирования применительно к Республике Крым (федерального, регионального и муниципальных уровней);

Схема и программа перспективного развития электроэнергетики Республики Крым и г. Севастополя на период 2016 - 2020 годов, утвержденная совместным распоряжением Губернатора города Севастополя и Главы Республики Крым от 12 февраля 2016 года № 20-рг/66-рг;

Республиканская адресная инвестиционная программа, утвержденная распоряжением Совета министров Республики Крым от 09 декабря 2016 года № 1562-р;

инвестиционные программы ГУП РК «Крымэнерго» и ГУП РК «Черноморнефтегаз», АО «КРЫМТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ».

Цель Программы – обеспечение надёжного и бесперебойного электро-тепло- и газоснабжения потребителей Крымского полуострова.

Задачи Программы:

обеспечение выдачи и распределения мощности от Симферопольской ТЭЦ, Камыш-Бурунской ТЭЦ, ТЭЦ Сакских тепловых сетей, Симферопольской ПГУ-ТЭС и Севастопольской ПГУ-ТЭС и дополнительной мощности, переданной по Энергомосту из Краснодарского края;

устранение сетевых ограничений и поддержание в допустимых пределах уровней напряжения;

увеличение количества альтернативной электроэнергии;

улучшение технико-экономических показателей электрических режимов за счёт снижения потерь электроэнергии с учетом сооружения источников по производству электрической энергии вблизи центров

нагрузок и эксплуатации современного энергогенерирующего оборудования;

поддержание уровня добычи углеводородов.

Основные показатели и целевые индикаторы Программы приведены в приложении 1 к Программе. Протяжённость воздушных линий электропередачи напряжением 330 кВ увеличится с 715,15 км в 2017 году до 724,35 км в 2018 году. Протяжённость линий 110 кВ с 1907,652 км в 2017 году увеличится до 1966,792 км в 2018 году (будет уточнена по результатам проектирования); увеличится трансформаторная мощность ПС 330 кВ с 2405 МВА в 2017 году до 2480 МВА в 2018 году.

С учетом реконструкций Крымских ТЭЦ произойдет увеличение электрической и тепловой мощности:

Симферопольская ТЭЦ:

электрической – увеличение с 68 МВт до 316,5 МВт;

тепловой – увеличение с 364 Гкал/ч до 472 Гкал/ч;

Камыш-Бурунская ТЭЦ:

электрической – увеличение с 30 МВт до 152 МВт;

тепловой – увеличение с 85 Гкал/ч до 116,8 Гкал/ч;

ТЭЦ Сакских тепловых сетей:

электрической – увеличение с 27,4 МВт до 149 МВт.

Пропускная способность газораспределительных станций увеличится на 25 000 м³/час.

Основными ожидаемыми результатами Программы должны стать:

повышение надёжности электро-, газо- и теплоснабжения потребителей Крымского полуострова;

обеспечение выдачи мощности от Симферопольской и Севастопольской тепловых электрических станций и дополнительной мощности, переданной по Энергомосту из Краснодарского края;

увеличение количества альтернативной электроэнергии;

устранение сетевых ограничений и поддержание в допустимых пределах уровней напряжения;

поддержание уровня добычи углеводородов;

увеличение пропускной способности газораспределительных станций (ГРС).

3. Характеристика мероприятий Программы

Подпрограммы в Программе отсутствуют.

Программа предусматривает реализацию 4 основных мероприятий (приложение 2 к Программе):

Основное мероприятие 1. «Модернизация и развитие электросетевого комплекса», в том числе:

1.1. Высоковольтная линия от тепловой электрической станции Севастопольская - подстанция 330 Севастополь, заходы на высоковольтную линию 330 кВ, расширение подстанции Севастополь (схема будет уточнена проектом):

1.1.1. Высоковольтная линия от тепловой электрической станции Севастопольская - подстанция 330 Севастополь, заходы на высоковольтную линию 330 кВ, расширение подстанции Севастополь (схема будет уточнена проектом) I этап строительства;

1.1.2. Высоковольтная линия от тепловой электрической станции Севастопольская - подстанция 330 Севастополь, заходы на высоковольтную линию 330 кВ, расширение подстанции Севастополь (схема будет уточнена проектом) II этап строительства.

1.2. Заходы на ВЛ 110 кВ и 330 кВ для подключения Симферопольской ПГУ-ТЭС, прочие мероприятия схемы выдачи мощности Симферопольской ПГУ-ТЭС:

1.2.1. Заходы на ВЛ 110 кВ и 330 кВ для подключения Симферопольской ПГУ-ТЭС, прочие мероприятия схемы выдачи мощности Симферопольской ПГУ-ТЭС. Первый этап строительства;

1.2.2. Заходы на ВЛ 110 кВ и 330 кВ для подключения Симферопольской ПГУ-ТЭС, прочие мероприятия схемы выдачи мощности Симферопольской ПГУ-ТЭС. Второй этап строительства.

1.3. Обеспечение выдачи и распределения мощности от Сакской ТЭЦ при ее расширении с увеличением установленной мощности на 122 МВт.

Реализация вышеуказанных мероприятий позволит:

обеспечить выдачу мощности от Севастопольской ПГУ-ТЭС, Симферопольской ПГУ-ТЭС и от Сакской ТЭЦ в соответствии с требованиями действующей нормативной документации, исходя из условий надёжности;

поддерживать уровни напряжения в системообразующей сети 330-110 кВ в допустимых пределах как при прохождении максимумов нагрузки энергосистемы (летних и зимних) так и в режимах минимальных нагрузок;

улучшить технико-экономические показатели электрических режимов за счёт снижения потерь электроэнергии;

обеспечить надёжное электроснабжение потребителей Крымского полуострова;

обеспечить возможность компенсации колебаний генерации нетрадиционных источников.

1.4. Строительство подстанции 220 кВ «Владиславовка» с заходами воздушных линий электропередач 220 кВ.

Выполнение вышеуказанного мероприятия позволит увеличить количества альтернативной электроэнергии.

Основное мероприятие 2. «Модернизация и развитие газотранспортной системы», в том числе:

2.1. Обустройство Поворотного ГКМ.

Выполнение вышеуказанного мероприятия позволит поддержать уровень добычи углеводородов.

2.2. Строительство 3-й очереди 2-й нитки магистрального газопровода «Глебовка-Симферополь-Севастополь».

2.3. Строительство магистрального газопровода Ялта-Форос-Севастополь (участок Ялта-Веселое).

2.4. Техническое перевооружение ГРС-3 Севастополь.

2.5. Реконструкция ГРС Холмовка Республики Крым.

Выполнение вышеуказанных мероприятий позволит:

обеспечить стабильную подачу газа в населенные пункты Республики Крым и г. Севастополь в необходимом объеме и с необходимым давлением;

увеличить пропускную способность газораспределительных станций.

2.6. Строительство магистрального газопровода Керчь-Симферополь-Севастополь с отводами к Симферопольской ПГУ-ТЭС и Севастопольской ПГУ-ТЭС.

Выполнение вышеуказанного мероприятия позволит:

вести в эксплуатацию (запустить) работать Симферопольскую ПГУ-ТЭС и Севастопольскую ПГУ-ТЭС;

обеспечить недостающим объемом природного газа населенные пункты Республики Крым и г. Севастополь.

Основное мероприятие 3. «Расходные обязательства Министерства топлива и энергетики Республики Крым».

3.1. Руководство и управление в сфере топлива и энергетики Республики Крым.

Выполнение вышеуказанного мероприятия позволит обеспечить деятельность Министерства топлива и энергетики Республики Крым.

3.2. Субсидии бюджетам Республики Крым и города федерального значения Севастополя на компенсацию территориальным сетевым организациям, функционирующим в Республике Крым и городе федерального значения Севастополе, выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии ниже экономически обоснованного уровня.

Основное мероприятие 4. «Модернизация и развитие резервирующей электрогенерации», в том числе:

4.1. Расширение Симферопольской ТЭЦ с установкой ПГУ-230 МВт.

4.2. Расширение Камыш-Бурунской ТЭЦ с установкой ПГУ-120 МВт.

4.3. Расширение ТЭЦ «Сакских Тепловых сетей» с установкой ПГУ-120 МВт.

Выполнение вышеуказанных мероприятий позволит:

обеспечить выдачу и распределение мощности от Симферопольской ТЭЦ, Камыш-Бурунской ТЭЦ и Сакских тепловых сетей;

поддержание в допустимых пределах уровней напряжения;

улучшение технико-экономических показателей электрических режимов за счет эксплуатации современного энергогенерирующего оборудования.

4. Характеристика мер государственного и правового регулирования

Программа предусматривает применение комплекса мер государственного правового регулирования в сфере деятельности Министерства топлива и энергетики Республики Крым как исполнительного органа государственной власти Республики Крым, обеспечивающего проведение на территории Республики Крым государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса, которая реализуется путем принятия нормативных правовых актов Республики Крым и выполнения нормативных правовых актов Российской Федерации и Республики Крым.

Порядок и условия предоставления субсидии из федерального бюджета ГУП РК «Крымэнерго» на софинансирование расходных обязательств по реализации мероприятий федеральной целевой программы «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2020 года» предусмотрены постановлением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2014 года № 790 «Об утверждении федеральной целевой программы «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2020 года», Соглашением о предоставлении в 2017 году и плановом периоде 2018 и 2019 годов субсидии из федерального бюджета бюджету Республики Крым на софинансирование расходных обязательств по реализации мероприятий федеральной целевой программы «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2020 года» от 21 февраля 2017 года № 139-07-250, заключенным между Министерством экономического развития Российской Федерации и Советом министров Республики Крым, распоряжением Совета министров Республики Крым от 09 декабря 2016 года № 1562-р «Об утверждении Республиканской адресной инвестиционной программы и Плана капитального ремонта Республики Крым на 2017 - 2019 годы».

5. Прогноз сводных показателей государственных заданий по этапам реализации Программы

Предоставление государственными учреждениями Республики Крым государственных услуг в рамках реализации Программы не предусмотрено.

6. Информация об участии общественных, научных и иных организаций в реализации Программы

В Программе принимают участие ГУП РК «Черноморнефтегаз», ГУП РК «Крымэнерго», ООО «Пауэр Сервисез» и АО «КРЫМТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ».

7. Обоснование объема финансовых ресурсов, необходимых для реализации Программы

Реализация мероприятий Программы осуществляется за счет средств федерального бюджета и бюджета Республики Крым, а также внебюджетных средств.

Объемы финансирования мероприятий Программы уточняются ежегодно при внесении изменений в федеральный бюджет и бюджет Республики Крым на очередной финансовый год и на плановый период.

Общий объем финансирования Программы на 2018 - 2020 годы составляет 57 147,213 млн. руб., в том числе из федерального и регионального бюджетов и внебюджетных средств.

Объем финансирования по годам реализации Программы распределяется следующим образом:

на 2018 год – 25 564,890 млн. руб., из них федеральный бюджет – 6 906,928 млн. руб., бюджет Республики Крым – 397,913 млн. руб. и внебюджетные средства – 18 260,049 млн. руб.;

на 2019 год – 16 209,254 млн. руб., из них федеральный бюджет – 4 394,700 млн. руб., бюджет Республики Крым – 265,704 млн. руб. и внебюджетные средства – 11 548,850 млн. руб.;

на 2020 год – 15 373,069 млн. руб., из них федеральный бюджет – 3 254,700 млн. руб., бюджет Республики Крым – 205,719 млн. руб. и внебюджетные средства – 11 912,650 млн. руб.

Программой предусмотрено предоставление субсидий из федерального бюджета ГУП РК «Крымэнерго» на софинансирование расходных обязательств по реализации объектов федеральной целевой программы «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2020 года» на основании заключенного между Министерством экономического развития Российской Федерации и Советом министров Республики Крым Соглашения о предоставлении в 2017 году и плановом периоде 2018 и 2019 годов субсидии из федерального бюджета бюджету Республики Крым на софинансирование расходных обязательств по реализации мероприятий федеральной целевой программы «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2020 года» от 21 февраля 2017 года № 139-07-250.

Информация по ресурсному обеспечению, основным мероприятиям Программы, а также оценка расходов на реализацию целей Программы по источникам финансирования представлена в приложении 3 к Программе.

8. Риски реализации Программы и меры по управлению этими рисками

Реализация Программы сопряжена с возникновением и преодолением различных рисков, которые могут существенным образом повлиять на достижение запланированных результатов. Управление рисками реализации Программы включает в себя:

предварительную идентификацию рисков, оценку вероятности возникновения и степени их влияния на достижение запланированных результатов Программы;

текущий мониторинг наступления рисков;

планирование и осуществление мер по снижению вероятности по уменьшению негативных последствий возникновения рисков.

При реализации Программы следует учитывать ряд возможных рисков, связанных с отсутствием финансирования мероприятий Программы, непривлечением средств из внебюджетных источников, изменением законодательства Российской Федерации, организационными аспектами и форс-мажорными обстоятельствами.

Негативное влияние на реализацию Программы может оказать отсутствие или неполное финансирование, не позволяющее эффективно и в полной мере реализовать запланированные мероприятия Программы.

Негативный эффект от данного риска можно снизить путем анализа воздействия того или иного изменения законодательства Российской Федерации на реализацию мероприятий Программы и оперативного принятия управленческих решений и инициатив в каждом конкретном случае.

Риск невозможности привлечения средств из внебюджетных источников в сферу реализации Программы может привести к неисполнению отдельных мероприятий Программы и недостижению обозначенных целевых индикаторов.

Вероятность возникновения последствий наступления рисков, связанных с недостатком финансирования Программы за счет внебюджетных источников, необходимо предупреждать при помощи следующих мер:

мониторинг и актуализация основных параметров Программы;
рациональное использования имеющихся средств;
мониторинг реализации и своевременная корректировка инвестиционных программ предприятий, за счет средств которых осуществляются мероприятия в Программе, с выделением приоритетности реализации данных мероприятий;

своевременная корректировка Программы в соответствии с фактическим уровнем финансирования и перераспределение средств между приоритетными направлениями Программы.

9. Оценка эффективности реализации Программы

Оценка эффективности реализации Программы включает оценку степени достижения целей и решения задач Программы в целом путем сопоставления фактически достигнутых значений индикаторов Программы и их плановых значений. Для выявления степени достижения запланированных результатов Программы в отчетном периоде ответственный исполнитель осуществляет ежегодную оценку эффективности Программы (до 1 марта), в том числе:

1. Степень реализации мероприятий Программы определяется путем сопоставления ожидаемых и фактически полученных результатов реализации мероприятий и оценивается как доля мероприятий Программы, выполненных в полном объеме, по следующей форме:

$$СР_{M_n} = M_{B_n} / M_n,$$

где:

$СР_{M_n}$ – степень реализации мероприятий Программы;

M_{B_n} – количество мероприятий Программы, выполненных в полном объеме, из числа мероприятий Программы, запланированных к реализации в отчетном году;

M_n – общее количество мероприятий Программы, запланированных к реализации в отчетном году.

2. Степень соответствия запланированному уровню затрат и эффективности использования средств бюджетных и иных источников ресурсного обеспечения Программы путем сопоставления плановых и фактических объемов финансирования основных мероприятий Программы, по каждому источнику ресурсного обеспечения, рассчитывается по формуле:

$$ССуз_{общ} = Зф_{общ} / Зп_{общ},$$

где:

$ССуз_{общ}$ – общая степень соответствия запланированному уровню расходов;

$Зф_{общ}$ – сумма фактических расходов по всем источникам ресурсного обеспечения;

$Зп_{общ}$ – сумма плановых расходов по всем источникам ресурсного обеспечения.

3. Оценка эффективности использования средств бюджета рассчитывается для Программы как отношение степени реализации мероприятий к степени соответствия запланированному уровню расходов из средств бюджета по следующей формуле:

$$Эис = СР_{M_n} / ССуз_{общ},$$

где:

$Эис$ – эффективность использования средств бюджета;

$СР_{M_n}$ – степень реализации мероприятий по Программе;

$ССуз_{общ}$ – степень соответствия запланированному уровню расходов из средств бюджета.

4. Для оценки степени достижения целей и решения задач Программы определяется степень достижения плановых значений каждого показателя (индикатора), характеризующего цели (задачи) Программы.

4.1. Степень достижения планового значения показателя (индикатора) рассчитывается по следующим формулам:

$$СД_{ппз} = ЗП_{пф} / ЗП_{пп},$$

где:

$СД_{ппз}$ – степень достижения планового значения показателя, характеризующего цели и задачи Программы;

$ЗП_{пф}$ – значение показателя, характеризующего цели и задачи

Программы, фактически достигнутого на конец отчетного периода;

$ЗП_{пл}$ – плановое значение показателя, характеризующего цели и задачи

Программы.

4.2. Степень реализации Программы рассчитывается по формуле:

$$СР_{п} = \sum СД_{пз} / N,$$

где:

$СР_{п}$ – степень реализации Программы;

$СД_{пз}$ – степень достижения планового значения показателя, характеризующего цели и задачи Программы;

N – число показателей, характеризующих цели и задачи Программы.

5. Оценка эффективности реализации Программы рассчитывается в зависимости от значений оценки степени реализации Программы и оценки эффективности использования средств бюджета по следующей формуле:

$$ЭР_{п} = СР_{п} \cdot Э_{ис},$$

где:

$ЭР_{п}$ – эффективность реализации Программы;

$СР_{п}$ – степень реализации Программы;

$Э_{ис}$ – эффективность использования средств бюджета.

Эффективность реализации Программы признается:

- высокой, в случае если значение $ЭР_{п}$ составляет не менее 0,90;
- средней, в случае если значение $ЭР_{п}$ составляет не менее 0,75;
- удовлетворительной, в случае если значение $ЭР_{п}$ составляет не менее 0,60;

– в остальных случаях эффективность реализации Программы признается неудовлетворительной.

Заместитель Председателя
Совета министров Республики Крым
руководитель Аппарата
Совета министров Республики Крым



Л. ОПАНАСЮК

Приложение 1
к Государственной программе
Республики Крым «Развитие топливно-
энергетического комплекса Республики Крым
на 2018 - 2020 годы»

**Сведения о показателях (индикаторах) Государственной программы Республики Крым
«Развитие топливно-энергетического комплекса Республики Крым на 2018 - 2020 годы» и их значение**

п/п	Показатель (индикатор) (наименование)	Единица измерения	Значения показателей:				Взаимосвязь со стратегическими показателями (СП)
			2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	
1.	Изменение протяжённости высоковольтных линий электропередачи 330 кВ	км	715,15	724,35	724,35	724,35	ГСП-7
2.	Изменение протяжённости высоковольтных линий электропередачи 110 кВ	км	1907,652	1966,792	1966,792	1966,792	ГСП-7
3.	Увеличение трансформаторной мощности ПС 330 кВ	МВА		75,00			ГСП-7
4.	Изменение установленной электрической мощности	МВт	125,40	209,8	274,8	453,4	ГСП-7

5.	Изменение установленной тепловой мощности	Гкал/ч	581,0	581,0	581,0	781,0	ГСП-7
6.	Увеличение пропускной способности газораспределительных станций	тыс.м ³ /час		25,00			СП- 2.3.3.2
7.	Расширение газотранспортной системы за счет магистральных газопроводов	км	1745	1745	1745	1873	ГСП-7

Приложение 2
к Государственной программе
Республики Крым «Развитие топливно-
энергетического комплекса Республики Крым
на 2018 - 2020 годы»

**Перечень основных мероприятий Государственной программы Республики Крым
«Развитие топливно-энергетического комплекса Республики Крым на 2018 - 2020 годы»**

п/п	Наименование подпрограммы/основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок реализации		Ожидаемый результат (краткое описание)	Последствия нереализации мероприятий	Код стратегической задачи **
			начало	окончание			
1.	Основное мероприятие 1 Модернизация и развитие электросетевого комплекса	Министерство топлива и энергетики Республики Крым, ГУП РК «Крымэнерго», ООО Пауэр Сервисез»	2018 г.	2019 г.	Повышение надёжности электроснабжения потребителей Крымского полуострова	Снижение надёжности электроснабжения и качества электроэнергии	СЗ-2.3.3.1. СЗ-2.3.3.2.
2.	Основное мероприятие 2 Модернизация и развитие газотранспортной системы	Министерство топлива и энергетики Республики Крым, ГУП РК «Черноморнефтегаз»	2018 г.	2020 г.	Повышение надёжности газоснабжения потребителей Крымского полуострова и поддержание уровня добычи углеводородов	Снижение надёжности газоснабжения, падение уровня добычи углеводородов	СЗ-2.3.3.2. СЗ-2.3.3.4.

3.	Основное мероприятие 3 Расходные обязательства Министерства топлива и энергетики Республики Крым	Министерство топлива и энергетики Республики Крым	2018 г.	2018 г.	Осуществление деятельности Министерства топлива и энергетики Республики Крым на должном уровне	Невозможность осуществления деятельности Министерства топлива и энергетики Республики Крым на должном уровне	–
4.	Основное мероприятие 4 Модернизация и развитие резервирующей электрогенерации	Министерство топлива и энергетики Республики Крым, АО «КРЫМТЕПЛО-ЭЛЕКТРО-ЦЕНТРАЛЬ»	2018 г.	2020 г.	Повышение надёжности электро- и теплоснабжения потребителей Крымского полуострова	Снижение надёжности электро-, теплоснабжения и качества электроэнергии	СЗ-2.3.3.1.

** - в соответствии с приложением 3 к Стратегии социально-экономического развития Республики Крым до 2030 года, утвержденной Законом Республики Крым от 09 января 2017 года № 352-ЗРК/2017

Приложение 3
к Государственной программе
Республики Крым «Развитие топливно-
энергетического комплекса Республики Крым
на 2018 - 2020 годы»

**Ресурсное обеспечение и прогнозная (справочная) оценка расходов на реализацию целей
Государственной программы Республики Крым «Развитие топливно-энергетического комплекса
Республики Крым на 2018 - 2020 годы» по источникам финансирования**

Статус	Ответственный исполнитель	Наименование государственной программы, мероприятия	Источник финансирования (наименование источников финансирования)	Оценка расходов по годам реализации государственной программы (млн.рублей)			
				2018 год	2019 год	2020 год	Общий объем финансовых ресурсов
Государственная программа	Министерство топлива и энергетики Республики Крым	Государственная программа Республики Крым «Развитие топливно-энергетического комплекса Республики Крым на 2018-2020 годы»	Всего	25 564,890	16 209,254	15 373,069	57 147,213
			в т.ч. по отдельным источникам финансирования:				
			федеральный бюджет	6 906,928	4 394,700	3 254,700	14 556,328
			бюджет РК	397,913	265,704	205,719	869,336
			внебюджетные средства	18 260,049	11 548,850	11 912,650	41 721,549

Основное мероприятие 1	Министерство топлива и энергетики Республики Крым, ГУП РК «Крымэнерго»	Модернизация и развитие электросетевого комплекса	Всего	3 615,700	188,100	0,000	3 803,800
			в т.ч. по отдельным источникам финансирования:				
			федеральный бюджет	1 685,728	0,000	0,000	1 685,728
			бюджет РК	88,723	0,000	0,000	88,723
			внебюджетные средства	1 841,249	188,100	0,000	2 029,349
Мероприятие 1.1	Министерство топлива и энергетики Республики Крым, ГУП РК «Крымэнерго»	Высоковольтная линия от тепловой электрической станции Севастопольская - подстанция 330 Севастополь, заходы на высоковольтную линию 330 кВ, расширение подстанции Севастополь (схема будет уточнена проектом)	Всего	682,061	0,000	0,000	682,061
			в т.ч. по отдельным источникам финансирования:				
			федеральный бюджет	424,812	0,000	0,000	424,812
			бюджет РК	22,359	0,000	0,000	22,359
			внебюджетные средства	234,890	0,000	0,000	234,890
Мероприятие 1.1.1	Министерство топлива и энергетики Республики Крым, ГУП РК «Крымэнерго»	Высоковольтная линия от тепловой электрической станции Севастопольская - подстанция 330 Севастополь, заходы на высоковольтную линию 330 кВ, расширение	Всего	234,890	0,000	0,000	234,890
			в т.ч. по отдельным источникам финансирования:				
			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000

		подстанции Севастополь (схема будет уточнена проектом) I этап строительства	бюджет РК	0,000	0,000	0,000	0,000
			внебюджетные средства	234,890	0,000	0,000	234,890
Мероприятие 1.1.2	Министерство топлива и энергетики Республики Крым, ГУП РК «Крымэнерго»	Высоковольтная линия от тепловой электрической станции Севастопольская - подстанция 330 Севастополь, заходы на высоковольтную линию 330 кВ, расширение подстанции Севастополь (схема будет уточнена проектом) II этап строительства	Всего	447,171	0,000	0,000	447,171
			в т.ч. по отдельным источникам финансирования:				
			федеральный бюджет	424,812	0,000	0,000	424,812
			бюджет РК	22,359	0,000	0,000	22,359
			внебюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
Мероприятие 1.2	Министерство топлива и энергетики Республики Крым, ГУП РК «Крымэнерго»	Заходы на ВЛ 110 кВ и 330 кВ для подключения Симферопольской ПГУ-ТЭС, прочие мероприятия схемы выдачи мощности Симферопольской ПГУ-ТЭС	Всего	1 487,750	0,000	0,000	1 487,750
			в т.ч. по отдельным источникам финансирования				
			федеральный бюджет	1 260,916	0,000	0,000	1 260,916
			бюджет РК	66,364	0,000	0,000	66,364
			внебюджетные средства	160,470	0,000	0,000	160,470
Мероприятие 1.2.1	Министерство топлива и энергетики Республики Крым,	Заходы на ВЛ 110 кВ и 330 кВ для подключения Симферопольской	Всего	160,470	0,000	0,000	160,470
			в т.ч. по отдельным				

	ГУП РК «Крымэнерго»	ПГУ-ТЭС, прочие мероприятия схемы выдачи мощности Симферопольской ПГУ-ТЭС. Первый этап строительства	источникам финансирования:				
			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000
			бюджет РК	0,000	0,000	0,000	0,000
			внебюджетные средства	160,470	0,000	0,000	160,470
Мероприятие 1.2.2	Министерство топлива и энергетики Республики Крым, ГУП РК «Крымэнерго»	Заходы на ВЛ 110 кВ и 330 кВ для подключения Симферопольской ПГУ-ТЭС, прочие мероприятия схемы выдачи мощности Симферопольской ПГУ-ТЭС. Второй этап строительства	Всего	1 327,280	0,000	0,000	1 327,280
			в т.ч. по отдельным источникам финансирования:				
			федеральный бюджет	1 260,916	0,000	0,000	1 260,916
			бюджет РК	66,364	0,000	0,000	66,364
		внебюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	
Мероприятие 1.3	Министерство топлива и энергетики Республики Крым, ГУП РК «Крымэнерго»	Обеспечение выдачи и распределения мощности от Сакской ТЭЦ при ее расширении с увеличением установленной мощности на 122 МВт	Всего	20,899	188,100	0,000	208,999
			в т.ч. по отдельным источникам финансирования:				
			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000
			бюджет РК	0,000	0,000	0,000	0,000

			внебюджетные средства	20,899	188,100	0,000	208,999
Мероприятие 1.4	Министерство топлива и энергетики Республики Крым, ООО «Пауэр Сервисез»	Строительство подстанции 220 кВ «Владиславовка» с заходами воздушных линий электропередач 220 кВ	Всего	1 424,990	0,000	0,000	1 424,990
			в т.ч. по отдельным источникам финансирования:				
			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000
			бюджет РК	0,000	0,000	0,000	0,000
			внебюджетные средства	1 424,990	0,000	0,000	1 424,990
Основное мероприятие 2	Министерство топлива и энергетики Республики Крым, ГУП РК «Черноморнефтегаз»	Модернизация и развитие газотранспортной системы	Всего	2 240,200	1752,000	2 303,900	6 296,100
			в т.ч. по отдельным источникам финансирования:				
			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000
			бюджет РК	0,000	0,000	0,000	0,000
			внебюджетные средства	2 240,200	1752,000	2 303,900	6 296,100
Мероприятие 2.1	Министерство топлива и энергетики Республики Крым,	Обустройство Поворотного ГКМ	Всего	1 039,500	1 259,000	743,900	3 042,400
			в т.ч. по отдельным				

	ГУП РК «Черноморнефтегаз»		источникам финансирования:				
			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000
			бюджет РК	0,000	0,000	0,000	0,000
			внебюджетные средства	1 039,500	1 259,000	743,900	3 042,400
Мероприятие 2.2	Министерство топлива и энергетики Республики Крым, ГУП РК «Черноморнефтегаз»	Строительство 3-й очереди 2-й нитки магистрального газопровода «Глебовка- Симферополь-Севастополь»	Всего	77,000	58,000	1 260,000	1 395,000
			в т.ч. по отдельным источникам финансирования:				
			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000
			бюджет РК	0,000	0,000	0,000	0,000
			внебюджетные средства	77,000	58,000	1 260,000	1 395,000
Мероприятие 2.3	Министерство топлива и энергетики Республики Крым, ГУП РК «Черноморнефтегаз»	Строительство магистрального газопровода Ялта-Форос- Севастополь (участок Ялта- Веселое)	Всего	35,000	435,000	300,000	770,000
			в т.ч. по отдельным источникам финансирования:				
			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000
			бюджет РК	0,000	0,000	0,000	0,000

			внебюджетные средства	35,000	435,000	300,000	770,000
Мероприятие 2.4	Министерство топлива и энергетики Республики Крым, ГУП РК «Черноморнефтегаз»	Техническое перевооружение ГРС-3 Севастополь	Всего	53,000	0,000	0,000	53,000
			в т.ч. по отдельным источникам финансирования:				
			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000
			бюджет РК	0,000	0,000	0,000	0,000
			внебюджетные средства	53,000	0,000	0,000	53,000
Мероприятие 2.5	Министерство топлива и энергетики Республики Крым, ГУП РК «Черноморнефтегаз»	Реконструкция ГРС Холмовка Республики Крым	Всего	443,735	0,000	0,000	443,735
			в т.ч. по отдельным источникам финансирования:				
			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000
			бюджет РК	0,000	0,000	0,000	0,000
			внебюджетные средства	443,735	0,000	0,000	443,735
Мероприятие 2.6	Министерство топлива и энергетики Республики Крым, ГУП РК «Черноморнефтегаз»	Строительство магистрального газопровода Керчь-Симферополь-Севастополь с отводами к Симферопольской ПГУ-ТЭС и Севастопольской	Всего	591,965	0,000	0,000	591,965
			в т.ч. по отдельным источникам финансирования:				

		ПГУ-ТЭС	федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000
			бюджет РК	0,000	0,000	0,000	0,000
			внебюджетные средства	591,965	0,000	0,000	591,965
Основное мероприятие 3	Министерство топлива и энергетики Республики Крым	Расходные обязательства Министерства топлива и энергетики Республики Крым	Всего	5 530,390	4 660,404	3 460,419	13 651,213
			в т.ч. по отдельным источникам финансирования:				
			федеральный бюджет	5 221,200	4 394,700	3 254,700	12 870,600
			бюджет РК	309,190	265,704	205,719	780,613
			внебюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
Мероприятие 3.1	Министерство топлива и энергетики Республики Крым	Руководство и управление в сфере топлива и энергетики Республики Крым	Всего	34,390	34,404	34,419	103,213
			в т.ч. по отдельным источникам финансирования:				
			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000
			бюджет РК	34,390	34,404	34,419	103,213
			внебюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000

Мероприятие 3.2	Министерство топлива и энергетики Республики Крым	Субсидии бюджетам Республики Крым и города федерального значения Севастополя на компенсацию территориальным сетевым организациям, функционирующим в Республике Крым и городе федерального значения Севастополе, выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии ниже экономически обоснованного уровня	Всего	5 496,000	4 626,000	3 426,000	13 548,000
			в т.ч. по отдельным источникам финансирования:				
			федеральный бюджет	5 221,200	4 394,700	3 254,700	12 870,600
			бюджет РК	274,800	231,300	171,300	677,400
			внебюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
Основное мероприятие 4	Министерство топлива и энергетики Республики Крым, АО «КРЫМТЕПЛОЭЛЕК- ТРОЦЕНТРАЛЬ»	Модернизация и развитие резервирующей электрогенерации	Всего	14 178,600	9 608,750	9 608,750	33 396,100
			в т.ч. по отдельным источникам финансирования:				
			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000
			бюджет РК	0,000	0,000	0,000	0,000
			внебюджетные средства	14 178,600	9 608,750	9 608,750	33 396,100

Мероприятие 4.1	Министерство топлива и энергетики Республики Крым, АО «КРЫМТЕПЛОЭЛЕК- ТРОЦЕНТРАЛЬ»	Расширение Симферопольской ТЭЦ с установкой ПГУ-230 МВт	Всего	0,000	6 206,215	6 206,215	12 412,430
			в т.ч. по отдельным источникам финансирования:				
			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000
			бюджет РК	0,000	0,000	0,000	0,000
			внебюджетные средства	0,000	6 206,215	6 206,215	12 412,430
Мероприятие 4.2	Министерство топлива и энергетики Республики Крым, АО «КРЫМТЕПЛОЭЛЕК- ТРОЦЕНТРАЛЬ»	Расширение Камыш- Бурунской ТЭЦ с установкой ПГУ-120 МВт	Всего	0,000	3 402,535	3 402,535	6 805,070
			в т.ч. по отдельным источникам финансирования:				
			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000
			бюджет РК	0,000	0,000	0,000	0,000
			внебюджетные средства	0,000	3 402,535	3 402,535	6 805,070
Мероприятие 4.3	Министерство топлива и энергетики Республики Крым, АО «КРЫМТЕПЛОЭЛЕК-	Расширение ТЭЦ «Сакских Тепловых сетей» с установкой ПГУ-120 МВт	Всего	14 178,600	0,000	0,000	14 178,600
			в т.ч. по отдельным источникам финансирования:				

	ТРОЦЕНТРАЛЬ»		федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000
			бюджет РК	0,000	0,000	0,000	0,000
			внебюджетные средства	14 178,600	0,000	0,000	14 178,600