СОГЛАСОВАНО

_____ _____
(подпись) (ФИО)

« » 2022 г.

УТВЕРЖДАЮ

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 1D827033C5FDC100000000C38D0002
Владелец Сорокин Павел Юрьевич
Действителен с 21.02.2022 по 21.02.2023

___ П.Ю. Сорокин
(ФИО)

«05» мая 2022 г.

Отчет
о ходе реализации государственной программы «Развитие энергетики»

(наименование государственной программы)

Ответственный исполнитель: Министерство энергетики Российской Федерации
Отчетный год: 2021

Дата составления отчета: 05 мая 2022 г.

Исполнитель: Романов Сергей Михайлович
телефон: 8-495-631-95-63
адрес электронной почты: RomanovSM@minenergo.gov.ru

Результаты реализации и оценка эффективности государственной программы Российской Федерации «Развитие энергетики», утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 15.04.2014 № 321
(далее – государственная программа)

1. Конкретные результаты реализации государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

По итогам года достигнуты следующие значения основных отраслевых показателей (индикаторов) государственной программы:

добыча нефти, включая газовый конденсат – 524,5 млн тонн*;

добыча газа природного и попутного – 762,8 млрд куб. метров*;

глубина переработки нефтяного сырья – 83,4 %*;

добыча угля – 439,5 млн тонн*.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

Подробные результаты реализации подпрограмм государственной программы представлены в разделе «Результаты реализации и оценка эффективности подпрограмм государственной программы» настоящего отчета.

1.3 Характеристика вклада основных результатов в решение задач и достижение целей государственной программы

Достижение основной цели государственной программы обеспечивается за счет решения ее задач. Задачи государственной программы охватывают все отрасли топливно-энергетического комплекса (далее – ТЭК) и решаются посредством реализации 5 подпрограмм и основных мероприятий каждой подпрограммы.

При этом основное мероприятие представляет собой комплекс мероприятий и контрольных событий, позволяющих оценить промежуточные или окончательные результаты выполнения основных мероприятий, вклад основных результатов в решение задач и достижение целей подпрограмм (детальный план-график реализации государственной программы на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов утвержден приказом Минэнерго России от 19.04.2021 № 283, изменения в детальный план-график внесены приказом Минэнерго России от 27.12.2021 № 1467, далее – детальный план-график).

Подробная характеристика вклада основных результатов в решение задач и достижение целей каждой подпрограммы представлена в разделе «Результаты реализации и оценка эффективности подпрограмм государственной программы» настоящего отчета.

1.4 Запланированные, но недостигнутые результаты с указанием нереализованных или реализованных не в полной мере основных мероприятий (в том числе ключевых мероприятий)

Информация о запланированных, но недостигнутых результатах реализации по каждому основному мероприятию подпрограммы государственной программы представлена в разделе «Результаты реализации и оценка эффективности подпрограмм государственной программы» и в разделе «Результаты реализации и оценка эффективности основных мероприятий государственной программы» настоящего отчета.

1.5 Анализ факторов, повлиявших на ход реализации государственной программы

На реализацию государственной программы в 2021 году оказывали влияние следующие факторы, комплексно влияющие на ТЭК.

Снижение мировой экономической активности в условиях продолжения пандемии новой коронавирусной инфекции, в том числе мирового спроса и цен на энергоресурсы.

Продолжительная рецессия мировой экономики и обусловленное этим ухудшение внутренней и внешней конъюнктуры мировых цен на газ.

Необходимость ускоренного развития инноваций в электроэнергетической отрасли, переход к использованию наилучших доступных технологий, повышение роли ВИЭ в энергетике,

* *согласно данным ЦДУ ТЭК*

разработка мер стимулирования процесса цифровой трансформации отрасли – создание экосистемы цифровой экономики Российской Федерации.

В 2021 году территориальным сетевым организациям, функционирующим в Республике Крым и г. Севастополе, выпадающие доходы, вызванные установлением тарифов на услуги по передаче электрической энергии ниже экономически обоснованного уровня, компенсированы частично. В федеральном бюджете на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов средства на предоставление субсидий бюджетам Республики Крым и г. Севастополя на указанные цели в 2022 и 2023 годах в необходимом объеме не запланированы.

1.6 Анализ фактических и вероятных последствий влияния указанных факторов на основные параметры государственной программы

Замедление ввода новых производственных мощностей и модернизации действующих производств.

Снижение конъюнктуры спроса на газ на внешнем рынке может привести к негативным последствиям и не выполнению параметров государственной программы.

Необходимость разработки и внедрения новых технологических решений в сфере электроэнергетики, направленных на постепенное расширение использования источников распределенной генерации, стимулирование создания технологий интеллектуальной энергетики и иных, активизации процесса цифровой трансформации ТЭК.

Вероятным последствием непредставления субсидий в полном объеме в 2021 и 2022 годах может стать рост тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Республики Крым и г. Севастополе сверх установленных параметров и формирование выпадающих доходов территориальных сетевых организаций, существенное ухудшение их финансово-экономического состояния и, как следствие, недофинансирование текущих операционных и инвестиционных расходов, снижение безопасности, надежности и качества энергоснабжения потребителей.

Подробная информация представлена в разделе «Результаты реализации и оценка эффективности подпрограмм государственной программы» настоящего отчета.

1.7 Результаты оценки эффективности реализации государственной программы в отчетном году

Оценка эффективности реализации государственной программы проведена по методике оценки эффективности государственной программы Российской Федерации «Развитие энергетики», утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 15.04.2014 № 321, утвержденной приказом Минэнерго России от 26.02.2020 № 131 (приведена в приложении к настоящему отчету, далее – Методика оценки эффективности государственной программы), которая разработана в соответствии с пунктом 85 Методических указаний по разработке и реализации государственных программ Российской Федерации, утвержденных приказом Минэкономразвития России от 16.09.2016 № 582, и с учетом положений Правил формирования сводного годового доклада о ходе реализации и оценке эффективности государственных программ Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17.07.2019 № 903.

В соответствии с Методикой оценки эффективности государственной программы расчет интегральной оценки эффективности государственной программы проводится на основе анализа сведений:

о степени соответствия установленных и достигнутых целевых показателей (индикаторов) государственной программы, целевых показателей (индикаторов) подпрограмм государственной программы;

о реализации основных мероприятий государственной программы на основе информации о наступлении контрольных событий;

о выполнении расходных обязательств, связанных с реализацией государственной программы;

об оценке деятельности Минэнерго России как ответственного исполнителя государственной программы.

В результате оценки показатель эффективности государственной программы составляет 85,0.

2. Результаты реализации основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы

2.1 Описание результатов реализации основных мероприятий подпрограмм в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

В 2021 году детальным планом-графиком предусмотрено выполнение 70 контрольных событий.

По итогам 2021 года:

исполнено 63 контрольных событий, включая 2 в 2022 году;

не исполнено – 7 контрольных событий.

Подробные результаты реализации основных мероприятий подпрограмм представлены в разделе «Результаты реализации и оценка эффективности основных мероприятий государственной программы» настоящего отчета.

2.2 Перечень нереализованных или реализованных частично основных мероприятий подпрограмм (из числа предусмотренных к реализации в отчетном году) с указанием причин их реализации не в полном объеме.

Основное мероприятие 2.9. «Создание условий для формирования эффективных, надежных и экологичных систем теплоснабжения с приоритетом когенерации» (не реализовано контрольное событие 2.9.2.1. «Внесен в Правительство Российской Федерации проект постановления Правительства Российской Федерации, предусматривающий внесение изменений в требования к схемам теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154»).

Основное мероприятие 3.VБ. «Федеральный проект «Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата» (не реализовано контрольное событие 3.VБ.1.1. «Введены в 2020 году новые газотранспортные мощности в рамках Федерального проекта «Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата»).

Основное мероприятие 5.3. «Повышение безопасности ведения горных работ, снижение аварийности и травматизма в угольной промышленности, обеспечение экологической безопасности» (не реализовано контрольное событие 5.3.4.1. «Подготовлен и рассмотрен на заседании рабочей группы по анализу состояния экологической безопасности в угольной промышленности и подготовке предложений по ее улучшению, образованной приказом Минэнерго России от 25 марта 2013 г. № 151, доклад о выполнении в 2020 году программ угледобывающих регионов по экологии горного производства на основе использования наилучших доступных технологий»).

Основное мероприятие 7.1. «Совершенствование процессов сбора, обработки, хранения и использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса и развитие государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса» (не реализованы контрольные события 7.1.1.4. «Определен объем функциональных (программных) модулей государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса» и 7.1.2.3. «Разработана концепция цифровой трансформации топливно-энергетического комплекса, включающая раздел «концепция цифровой платформы топливно-энергетического комплекса (национальной энергетической платформы)»).

Основное мероприятие 7.В1. «Ведомственный проект «Цифровая энергетика» (не исполнены контрольные события 7.В1.1.1. «Проведен мониторинг реализации ведомственного проекта «Цифровая энергетика» за 2020 год» и 7.В1.3.1. «Проведен мониторинг прогноза развития цифровых технологий в топливно-энергетическом комплексе в 2021 году в рамках мониторинга Прогноза научно-технологического развития отраслей топливно-энергетического комплекса России на период до 2035 года»).

Подробная информация по каждому основному мероприятию подпрограммы государственной программы представлена в разделе «Результаты реализации и оценка

эффективности подпрограмм государственной программы» и в разделе «Результаты реализации и оценка эффективности основных мероприятий государственной программы» настоящего отчета.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Проект постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в Требования к схемам теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154» не внесен в Правительство Российской Федерации в связи с наличием неурегулированных разногласий по широкому кругу замечаний, по которым в настоящее время идет поиск взаимоприемлемых решений. В настоящее время проект постановления дорабатывается.

Макроэкономическая ситуация.

Необходимость пересмотра существующих подходов к созданию и развитию государственных информационных систем и имеющихся технических решений, на которых реализована ГИС ТЭК.

2.4 Анализ последствий нереализации основных мероприятий на реализацию государственной программы

Влияние указанных факторов на основные параметры государственной программы не значительно либо отсутствует.

Опытная эксплуатация третьего этапа второй очереди ГИС ТЭК приостановлена.

3. Информация о внесенных ответственным исполнителем изменениях в государственную программу

Постановлением Правительства Российской Федерации от 31.03.2021 № 501 «О внесении изменений в государственную программу Российской Федерации «Развитие энергетики» внесены следующие ключевые изменения в государственную программу:

финансирование приведено в соответствие с параметрами Федерального закона от 08.12.2020 № 385-ФЗ «О федеральном бюджете на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов»;

включена новая задача подпрограммы «Развитие и модернизация электроэнергетики»;

скорректировано наименование подпрограммы «Реструктуризация и развитие угольной промышленности»;

скорректированы ожидаемые результаты реализации подпрограмм;

структура государственной программы дополнена новым основным мероприятием 2.9 «Создание условий для формирования эффективных, надежных и экологичных систем теплоснабжения с приоритетом когенерации»;

продлен срок реализации основного мероприятия 2.6 «Возмещение территориальным сетевым организациям недополученных доходов, вызванных установлением экономически не обоснованных тарифных решений» на 2023 год;

завершена реализация основного мероприятия 5.4. «Добыча торфа»;

изменен состав целевых показателей (индикаторов);

скорректированы значения показателей (индикаторов) государственной программы, в том числе в разбивке по субъектам Российской Федерации;

утвержден план реализации государственной программы на 2021 и на плановый период 2022 и 2023 годов;

скорректированы основные планируемые меры правового регулирования в сфере реализации государственной программы;

Кроме этого, в государственной программе скорректированы разделы, содержащие приоритеты и цели государственной политики в сфере ТЭК на приоритетных территориях в рамках государственной программы, в части актуализации сведений о ресурсном обеспечении и прогнозной (справочной) оценке расходов бюджетов субъектов Российской Федерации и компаний с государственным участием на основании полученной от них информации и значений показателей.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 18.12.2021 № 2352 «О внесении изменений в государственную программу Российской Федерации «Развитие энергетики» внесены следующие ключевые изменения в государственную программу:

вступающие в силу сразу:

скорректированы основные планируемые меры правового регулирования в сфере реализации государственной программы;

внесены изменения в Правила предоставления и распределения субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации в целях софинансирования расходных обязательств субъектов Российской Федерации, возникающих при развитии заправочной инфраструктуры компримированного природного газа;

внесены изменения в Правила предоставления и распределения субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации в целях софинансирования расходных обязательств субъектов Российской Федерации, возникающих при поддержке переоборудования существующей автомобильной техники, включая общественный транспорт и коммунальную технику, для использования природного газа в качестве топлива;

вступающие в силу с 01.01.2022:

утверждены приоритеты и цели государственной политики, в том числе с указанием связи с национальными целями, а также общие требования к политике субъектов Российской Федерации в соответствующей сфере государственной программы (оценка текущего состояния сферы топливно-энергетического комплекса; описание приоритетов и целей государственной политики в сфере реализации государственной программы; задачи государственного управления и обеспечения национальной безопасности Российской Федерации, способы их эффективного решения в соответствующей отрасли экономики и сфере государственного управления Российской Федерации; задачи, определенные в соответствии с национальными целями; задачи обеспечения достижения показателей социально-экономического развития субъектов Российской Федерации, входящих в состав приоритетных территорий, уровень которых должен быть выше среднего уровня по Российской Федерации, а также иные задачи в сфере реализации Программы);

исключены паспорт государственной программы и паспорта ее подпрограмм;

утратили силу приложения к государственной программе №№ 1 – 7(3), 9 – 11, 13 – 27;

дополнена Правилами предоставления субсидий из федерального бюджета бюджету Республики Тыва в целях софинансирования расходных обязательств Республики Тыва, возникающих при компенсации выпадающих доходов сетевых организаций, функционирующих в Республике Тыва, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии ниже экономически обоснованного уровня;

дополнена Перечнем объектов капитального строительства, мероприятий (укрупненных инвестиционных проектов), объектов недвижимости, включаемых (подлежащих включению) в федеральную адресную инвестиционную программу, и реализуемых в рамках государственной программы.

Постановлениями Правительства Российской Федерации от 21.01.2021 № 29 «О внесении изменений в приложение № 2 к Правилам предоставления и распределения субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации в целях софинансирования расходных обязательств субъектов Российской Федерации, возникающих при поддержке переоборудования существующей автомобильной техники, включая общественный транспорт и коммунальную технику, для использования природного газа в качестве топлива, предусмотренным приложением № 29 к государственной программе Российской Федерации «Развитие энергетики» и от 31.07.2021 № 1294 «О внесении изменений в приложение № 29 к государственной программе Российской Федерации «Развитие энергетики» внесены изменения в Правила предоставления и распределения субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации в целях софинансирования расходных обязательств субъектов Российской Федерации, возникающих при поддержке переоборудования существующей автомобильной техники, включая общественный транспорт и коммунальную технику, для использования природного газа в качестве топлива.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 24.12.2021 № 2444 «О внесении изменений в государственную программу Российской Федерации «Развитие энергетики» государственная программа дополнена Правилами предоставления в 2022 году субсидии из федерального бюджета бюджету Республики Саха (Якутия) в целях софинансирования строительства объекта «магистральный газопровод Кысыл-Сыр - 84 км».

4. Предложения по дальнейшей реализации государственной программы

В соответствии с новой системой управления государственными программами Российской Федерации, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 26.05.2021 № 786, с 01.01.2022 Минэнерго России реализует государственную программу в ином формате, а именно:

постановлением Правительства Российской Федерации от 18.12.2021 № 2352 утверждены стратегические приоритеты государственной программы, сформированные на основании Доктрины энергетической безопасности Российской Федерации, утвержденной Указом Президента Российской Федерации от 13.05.2019 № 216, и Энергетической стратегии Российской Федерации на период до 2035 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 09.06.2020 № 1523-р, и включают в себя оценку текущего состояния топливно-энергетического комплекса, вызовы, стоящие перед энергетикой Российской Федерации, приоритеты и цели государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса, ключевые результаты государственной программы по итогам реализации ее второго этапа (2022-2024 гг.), а также задачи реализации государственной программы, направленные на социально-экономического развитие субъектов Российской Федерации, входящих в состав приоритетных территорий;

поручением Правительства Российской Федерации от 24.12.2021 № ММ-П51-19425 утвержден паспорт государственной программы, содержащий ключевые показатели государственной программы, структуру государственной программы (федеральные и ведомственные проекты, комплексы процессных мероприятий), а также финансовое обеспечение государственной программы на 2022 – 2024 годы.

Результаты реализации и оценка эффективности подпрограмм государственной программы

Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности»

Реализация подпрограммы завершена 31.12.2018

Подпрограмма «Развитие и модернизация электроэнергетики»

1. Конкретные результаты реализации подпрограммы государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

В 2021 году Минэнерго России утверждены 37 инвестиционных программ. В рамках инвестиционных программ субъектов электроэнергетики осуществляется модернизация и новое строительство объектов электросетевого комплекса в целях осуществления технологического присоединения заявителей, поддержания нормативного технического состояния объектов, перспективного развития электросетевого комплекса.

Заключены соглашения о предоставлении субсидий бюджетам Республики Крым и г. Севастополя из федерального бюджета на 2021 год в целях компенсации территориальным сетевым организациям, функционирующим в Республике Крым и г. Севастополе, выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии ниже экономически обоснованного уровня.

Соглашения о предоставлении субсидий бюджетам Республики Крым и г. Севастополя из федерального бюджета на аналогичные цели в 2022 году заключены с указанными субъектами Российской Федерации в декабре 2021.

В 2021 году проведен конкурсный отбор проектов ВИЭ на оптовом рынке электрической энергии и мощности. По результатам отбора отобрано 69 объектов с датой начала поставки мощности в 2023-2028 гг общей мощностью 2,722 ГВт (1851,239 МВт - в области ветрогенерации, 774,839 МВт - в области солнечной генерации, 96 МВт - малых ГЭС).

Следует отметить и позитивные итоги розничных отборов, состоявшихся в ноябре 2021 года. По их итогам отобралось 142,6 МВт проектов розничной ВИЭ генерации в пяти регионах, что более чем в 2 раза превышает результат 2020 года.

В 2021 году реализовано 2 мероприятия по развитию магистральной электрической сети, обоснованных в схеме и программе развития Единой энергетической системы России («Строительство ЛЭП 220 кВ Лесозаводск - Спасск - Дальневосточная с постановкой под напряжение для проведения пусконаладочных работ по этапам 1, 2 - в 2019 году, по этапам 3, 4 - в 2020 году» и «Строительство ЛЭП 220 кВ Широкая - Лозовая с выносом РУ 220 кВ ПС Находка с постановкой под напряжение для проведения пусконаладочных работ в 2021 году»).

По результатам рассмотрения Минэнерго России поступивших в установленном порядке предложений об отнесении поселений, городских округов к ценовым зонам теплоснабжения на основании совместных обращений от исполнительно-распорядительного органа муниципального образования и единой теплоснабжающей организации, Правительством Российской Федерации в 2021 г. приняты 14 распоряжений Правительства Российской Федерации об отнесении поселений, городских округов к ценовым зонам теплоснабжения.

В 2021 году удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии на источниках комбинированного производства электрической и тепловой энергии с установленной мощностью 25 МВт и более (пропорциональный метод разделения топлива) составил 311,3 г у.т./кВт ч.

В рамках разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики приказом Минэнерго России от 26.02.2021 № 88 утверждена Схема и программы развития Единой энергетической системы России на 2021-2027 годы.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

В 2021 году в Минэнерго России поступило 40 заявлений субъектов электроэнергетики об утверждении и (или) корректировке инвестиционных программ.

Минэнерго России в 2021 г. утверждены 37 инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в том числе:

АО «Концерн Росэнергоатом»;

АО «СО ЕЭС»;

ПАО «РусГидро» и 16 ДЗО/ВЗО ПАО «РусГидро»;

18 ДЗО/ВЗО ПАО «Россети».

Кроме того, Минэнерго России согласованы проекты инвестиционных программ (корректировок) АО «Сетевая компания», АО «Электросеть», АО «ЛОЭСК» в части проектов, предусматривающих реконструкцию линий электропередачи и трансформаторных подстанций, соответствующих критериям отнесения объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети (ЕНЭС), утвержденным Правительством Российской Федерации.

Введено 1242 МВт установленной общности объектов СЭС и ВЭС по данным АО «СО ЕЭС».

Из числа крупных вводов объектов ВИЭ можно отметить:

Ввод в эксплуатацию первой очереди (78 МВт) самого крупного объекта солнечной генерации в России – Арашанской СЭС в Калмыкии, проектной мощностью в 116 МВт.

Фонд развития ветроэнергетики (совместный инвестиционный фонд, созданный на паритетной основе Группой «РОСНАНО» и ПАО «Фортум») приступил к промышленной эксплуатации ветроэлектростанций в Астраханской, Волгоградской и Ростовской областях, суммарной мощностью 478 МВт.

Ввод первого ветропарка компании «Энел Россия» – Азовской ВЭС в Ростовской области мощностью 90 МВт.

Запуск ГК «Хевел» самой мощной в стране автономной гибридной энергоустановки (АГЭУ) в поселке Тура Красноярского края мощностью в 2,5 МВт.

Принят комплекс нормативных правовых актов, направленных на продление программы поддержки ВИЭ на оптовом рынке электрической энергии мощности в 2025-35 гг.

По состоянию на 31.12.2021 к ценовым зонам теплоснабжения отнесено 31 муниципальное образование (в том числе в течение 2021 г. – 14 муниципальных образований) в 17 субъектах Российской Федерации, в том числе три города с численностью населения свыше 1 млн человек – Самара, Красноярск и Пермь. Ожидаемый объем плановых инвестиций составил около 245 млрд руб. с НДС.

В 2021 году реализовано 2 мероприятия по развитию магистральной электрической сети, обоснованных в схеме и программе развития Единой энергетической системы России («Строительство ЛЭП 220 кВ Лесозаводск - Спасск - Дальневосточная с постановкой под напряжение для проведения пусконаладочных работ по этапам 1, 2 - в 2019 году, по этапам 3, 4 - в 2020 году» и «Строительство ЛЭП 220 кВ Широкая - Лозовая с выносом РУ 220 кВ ПС Находка с постановкой под напряжение для проведения пусконаладочных работ в 2021 году»). Их реализация позволила обеспечить покрытие перспективного спроса на электрическую энергию объектов в рамках реализации первого этапа расширения Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей. Мероприятия по развитию магистральной электрической сети, необходимых для реализации заключенных в установленном порядке договоров на технологическое присоединение крупных потребителей, со сроком завершений в 2021 году Комплексным планом модернизации и расширения магистральной инфраструктуры на период до 2024 года, утвержденным распоряжение Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р, не предусмотрены.

1.3 Характеристика вклада основных результатов в решение задач и достижение целей подпрограммы государственной программы

В рамках инвестиционных программ субъектов электроэнергетики осуществляется модернизация и новое строительство объектов электросетевого комплекса в целях осуществления технологического присоединения заявителей, поддержания нормативного технического состояния объектов, перспективного развития электросетевого комплекса.

В 2021 году территориальным сетевым организациям, функционирующим в Республике Крым и г. Севастополе, выпадающие доходы, вызванные установлением тарифов на услуги по передаче электрической энергии ниже экономически обоснованного уровня, компенсированы частично. Остаются некомпенсированы выпадающие доходы за 2021 год суммарно в размере 654 726,6 тыс. рублей, в том числе Республике Крым – 400 192,7 тыс. рублей, г. Севастополю – 254 533,9 тыс. рублей.

Внедрение целевой модели рынка тепловой энергии создает условия для возникновения сбалансированной системы отношений между всеми участниками системы теплоснабжения, основанной на экономических стимулах к повышению эффективности, надежности и качеству ее функционирования.

Основные результаты реализованных мероприятий основного мероприятия 2.8. в 2021 году способствовали стимулированию производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования ВИЭ, и совершенствованию технологического и экономического потенциала ВИЭ в Российской Федерации.

1.4 Запланированные, но недостигнутые результаты с указанием нереализованных или реализованных не в полной мере основных мероприятий (в том числе ключевых мероприятий)

Не достигнуто плановое значение показателей «Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии на источниках комбинированного производства электрической и тепловой энергии с установленной мощностью 25 МВт и более (пропорциональный метод разделения топлива)», «Количество субъектов Российской Федерации, управление электросетевым хозяйством в которых осуществляется с применением интеллектуальных систем управления (нарастающим итогом с 2019 года)» и «Выбросы загрязняющих веществ (парниковых газов) в атмосферу тепловыми электрическими станциями, в процентах от базового значения 2019 года».

По трем показателям отсутствуют фактические значения на дату подготовки отчета о ходе реализации государственной программы.

В целях реализации мероприятий государственной программы Минэнерго России разработало проект постановления Правительства Российской Федерации, предусматривающий внесение изменений в требования к схемам теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154, вводящие дополнительные разделы в схеме теплоснабжения поселения, направленные на оценку влияния источников тепловой энергии на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, а также разработке комплекса мероприятия по снижению таких выбросов.

После согласования указанного проекта постановления с заинтересованными федеральными органами исполнительной власти проект будет внесен в Правительство Российской Федерации в установленном порядке.

1.5 Анализ факторов, повлиявших на ход реализации подпрограммы государственной программы

На показатель «Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии на источниках комбинированного производства электрической и тепловой энергии с установленной мощностью 25 МВт и более (пропорциональный метод разделения топлива)» (УРУТ) оказали влияние следующие факторы:

снижение доли выработки электроэнергии в комбинированном режиме с 35,17 % до 32,9 %, обусловленного восстановлением спроса на электрическую энергию у потребителей с сопутствующим увеличением доли производства электроэнергии на конденсационных турбинах.

На показатель «Количество субъектов Российской Федерации, управление электросетевым хозяйством в которых осуществляется с применением интеллектуальных систем управления (нарастающим итогом с 2019 года)» повлияли изменения сценарных условий в связи с началом пандемии, связанной с распространением в мире коронавирусной инфекции COVID-19, что потребовало перераспределения средств субъектов электроэнергетики на адаптацию к новым требованиям. Данные изменения привели к снижению приоритета задачи по внедрению

интеллектуальных систем управления (ИСУ) в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики на 2020 – 2021 годы. Кроме того массовый переход к внедрению ИСУ осложняется запаздыванием формирования нормативно-технической нормативной базы. Так в связи с необходимостью доработок по устранению замечаний утверждение двух национальных стандартов, определяющих нормы и требования к автоматизированным системам управления технологическими процессами электрических подстанций, а также к составу функций автоматизированных систем технологического управления и их интеграции с внешними автоматизированными системами, было перенесено на 2022 год.

1.6 Анализ фактических и вероятных последствий влияния указанных факторов на основные параметры подпрограммы государственной программы

В связи с выявленными факторами значение показателя «Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии на источниках комбинированного производства электрической и тепловой энергии с установленной мощностью 25 МВт и более (пропорциональный метод разделения топлива)» установлено на уровне 311,3 у.т./кВт ч, что выше запланированного.

Вероятным последствием непредставления субсидий в полном объеме в 2021 и 2022 годах может стать рост тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Республики Крым и г. Севастополе сверх установленных параметров и формирование выпадающих доходов территориальных сетевых организаций, существенное ухудшение их финансово-экономического состояния и, как следствие, недофинансирование текущих операционных и инвестиционных расходов, снижение безопасности, надежности и качества энергоснабжения потребителей.

1.7 Результаты оценки эффективности реализации подпрограммы государственной программы в отчетном году

Оценка эффективности реализации подпрограммы проведена по Методике оценки эффективности государственной программы, в соответствии с которой расчет оценки эффективности реализации подпрограммы государственной программы проводится на основе анализа сведений:

о достижении плановых значений показателей (индикаторов) подпрограммы государственной программы;

об исполнении контрольных событий подпрограммы государственной программы;

о выполнении расходных обязательств Российской Федерации, связанных с реализацией подпрограммы государственной программы.

В результате оценки показатель эффективности реализации подпрограммы составляет 90,9 (высокая).

2. Результаты реализации основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы

2.1 Описание результатов реализации основных мероприятий подпрограмм в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

В рамках реализации подпрограммы в 2021 году:

осуществлен контроль исполнения инвестиционных программ за 2020 год в сфере модернизации и нового строительства электросетевых объектов и представлен доклад в Правительство Российской Федерации;

утверждены инвестиционные программы субъектов электроэнергетики или внесены изменения в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в сфере модернизации и нового строительства электросетевых объектов в 2021 году;

проведены мониторинг и контроль хода реализации в 2021 году инвестиционного проекта «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек – Билибино» (этап строительства № 1);

предоставлены субсидии бюджетам Республики Крым и г. Севастополя из федерального бюджета на цели, предусмотренные мероприятием, в 2021 году;

заключены соглашения о предоставлении субсидий бюджетам Республики Крым и г. Севастополя из федерального бюджета на 2022 год;

утверждена приказом Минэнерго России Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2021 – 2027 годы;

проведен мониторинг хода реализации проекта по строительству Артемовской ТЭЦ-2 мощностью 420 МВт в 2021 году;

проведен мониторинг хода реализации проекта по строительству Хабаровской ТЭЦ-4 мощностью 328 МВт в 2021 году;

проведен мониторинг хода реализации проекта по модернизации Владивостокской ТЭЦ-2 (реконструкция турбогенераторов № 1, 2, 3 и котлоагрегатов № 1 - 8, 360 МВт) в 2021 году;

проведен мониторинг хода реализации проекта по строительству Якутской ГРЭС-2 (2-я очередь) мощностью 154 МВт в 2021 году;

разработаны и утверждены национальные стандарты, определяющие требования к автоматизированным системам технологического управления центров управления сетями и технологическими процессами;

опубликована информация, необходимая для проведения отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ, в 2021 году;

сформирован перечень заявок участников отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ, в 2021 году;

проведен отбор проектов и заключены договоры о предоставлении мощности на оптовый рынок электрической энергии мощности с их победителями в 2021году;

приняты изменения в нормативные правовые акты, направленные на поддержку реализации инвестиционных проектов, связанных со строительством и эксплуатацией объектов возобновляемой энергетики в изолированных энергосистемах;

направлены в Правительство Российской Федерации предложения о необходимости принятия мер, направленных на совершенствование условий функционирования ценовых зон теплоснабжения, в том числе включающих предложения по совершенствованию методологии определения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) по методу «альтернативной котельной»;

направлены в Правительство Российской Федерации предложения Минэнерго России об отнесении поселений, городских округов к ценовым зонам теплоснабжения;

внесен в Правительство Российской Федерации проект распоряжения Правительства Российской Федерации об утверждении комплексного плана по повышению объемов утилизации продуктов сжигания твердого топлива (золошлаковые смеси, золы-уноса, шлаки, образуемые в результате сжигания твердого топлива, состоящего из горючего полезного ископаемого) на угольных тепловых электростанциях и котельных;

представлен в Правительство Российской Федерации доклад об исполнении мероприятий комплексного плана по повышению объемов утилизации продуктов сжигания твердого топлива (золошлаковые смеси, золы-уноса, шлаки, образуемые в результате сжигания твердого топлива, состоящего из горючего полезного ископаемого) на угольных тепловых электростанциях и котельных.

2.2 Перечень нереализованных или реализованных частично основных мероприятий подпрограмм (из числа предусмотренных к реализации в отчетном году) с указанием причин их реализации не в полном объеме

Основное мероприятие 2.9 реализовано не в полном объеме. Не реализовано контрольное событие 2.9.2.1. «Внесен в Правительство Российской Федерации проект постановления Правительства Российской Федерации, предусматривающий внесение изменений в требования к схемам теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154» в связи с наличием неурегулированных разногласий по широкому кругу замечаний, по которым в настоящее время идет поиск взаимоприемлемых решений.

Указанный проект постановления вводит дополнительные разделы в схеме теплоснабжения поселения, направленные на оценку влияния источников тепловой энергии на выбросы

загрязняющих веществ в атмосферный воздух, а также разработку комплекса мероприятия по снижению таких выбросов.

После согласования указанного проекта постановления с заинтересованными федеральными органами исполнительной власти проект будет внесен в Правительство Российской Федерации в установленном порядке.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Проект постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в Требования к схемам теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154» не внесен в Правительство Российской Федерации в связи с наличием неурегулированных разногласий по широкому кругу замечаний, по которым в настоящее время идет поиск взаимоприемлемых решений. В настоящее время проект постановления дорабатывается.

2.4 Анализ последствий нереализации основных мероприятий подпрограмм на реализацию государственной программы

Негативные последствия достижения значений показателей реализации государственной программы, целей и задач подпрограммы государственной программы отсутствуют.

3. Информация о внесенных ответственным исполнителем изменениях в подпрограмму государственной программы

В 2021 году в подпрограмму внесены изменения в части:

дополнения задачей «рост привлеченных инвестиций в системы теплоснабжения с комбинированными источниками электрической и тепловой энергии, обеспечивающий эффективность производства энергии при одновременном снижении негативного воздействия тепловых электрических станций на окружающую среду»;

дополнения целевых индикаторов и показателей подпрограммы;

продления срока реализации основного мероприятия 2.6. на 2023 год;

дополнения основным мероприятием 2.9. «Создание условий для формирования эффективных, надежных и экологичных систем теплоснабжения с приоритетом когенерации»;

объемов бюджетных ассигнований подпрограммы;

дополнения ожидаемых результатов реализации подпрограммы.

4. Предложения по дальнейшей реализации подпрограммы государственной программы

Продолжить оказание Минэнерго России государственной услуги по утверждению инвестиционных программ субъектов электроэнергетики в порядке, установленном постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977. При том не допускать упразднение действующей системы инвестиционного планирования в электроэнергетике, а продолжить ее эволюционное развитие с учетом отраслевых особенностей.

Реализация основного мероприятия 2.6 была запланирована на период до 2023 года с учетом исполнения поручения Правительства Российской Федерации от 14.12.2020 № АН-П9-16411 в полном объеме. Вместе с тем, учитывая, что остаются некомпенсированы выпадающие доходы за 2021 год суммарно в размере 654 726,6 тыс. рублей, в том числе Республике Крым – 400 192,7 тыс. рублей, г. Севастополю – 254 533,9 тыс. рублей, возможно потребуется продление реализации мероприятия на дальнейший период.

Продолжить работу по снижению УРУТ на отпуск электрической энергии с достижением уровня фактического удельного расхода условного топлива на отпускаемую электрическую энергию в 285,4 г у.т./кВт ч к 2024 году.

В связи с переходом государственной программы в новый формат с 01.01.2022 предусмотрен иной набор направлений (подпрограмм) государственной программы.

Подпрограмма «Развитие нефтяной и газовой отраслей»

1. Конкретные результаты реализации подпрограммы государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

Объем добычи газа составил – 762,8 млрд. куб метров, что превышает плановый показатель на 9,2% (698,3 млрд куб. м).

Общий объем добычи нефти в России в 2021 году составил 524,5 млн т.

Проходка в эксплуатационном бурении по нефтяной отрасли России в 2021 году составила 26 128,1 тыс. метров. Проходка в разведочном бурении составила 838,6 тыс. метров.

Объем производства крупнотоннажных полимеров и каучуков составил 8,8 млн. тонн.

Заключены 3 соглашения о создании и (или) модернизации (реконструкции) действующих мощностей по производству товаров, являющихся продукцией нефтехимии с ПАО «Казаньоргсинтез», ПАО «Нижнекамскнефтехим» и ООО «ЗапСибНефтехим».

Произведен запуск двух линий на Амурском ГПЗ (ПАО «Газпром»).

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

В декабре 2021 года завершены строительно-монтажные работы по расширению мощностей магистрального газопровода «Сахалин — Хабаровск — Владивосток» (вторая очередь) на участке от г. Комсомольск-на-Амуре до г. Хабаровска. Протяженность участка — 390,8 км (с учетом резервных ниток и подводных переходов). Также ПАО «Газпром» продолжает реализацию проекта строительства магистральный газопровод «Сила Сибири» Участок «Ковыкта – Чаянда», протяженностью линейной части газопровода 803 км.

В январе 2021 года арктические СПГ-танкеры проекта «Ямал СПГ» совершили сверхпоздние рейсы по Северному морскому пути, что позволило расширить навигационное окно для доставки СПГ с арктических проектов по восточному маршруту Северного морского пути.

ОАО «Ямал СПГ» запустило четвертую очередь завода по сжижению газа проектной мощностью 0,9 млн тонн СПГ в год с применением технологии сжижения природного газа «Арктический каскад», разработанной и запатентованной ПАО «НОВАТЭК». Запуск четвертой очереди увеличил совокупную проектную мощность завода с 16,5 млн тонн СПГ до 17,4 млн тонн СПГ в год.

ПАО «НОВАТЭК» в активной стадии реализует проект Арктик СПГ-2. В рамках реализации данного проекта доставлены к месту осуществления строительно-монтажных работ на полуострове Гыданский в Ямало-Ненецком автономном округе первые технологические модули проекта «Арктик СПГ 2». Реализация проекта осуществляется в соответствии с графиком, поставка первых модулей является важным шагом на пути к вводу проекта в эксплуатацию в запланированные сроки. Начал принимать регулярные рейсы аэропорт «Утренний», построенный для проекта «Арктик СПГ 2». Ведется проектирование объекта капитального строительства - «Терминал сжиженного природного газа и стабильного газового конденсата «Утренний».

Это второй крупнотоннажный СПГ-проект «НОВАТЭКа» предусматривает строительство трех линий по сжижению природного газа. Общая мощность трех линий составит 19,8 млн т СПГ в год (по 6,6 млн тонн каждая линия).

1.3 Характеристика вклада основных результатов в решение задач и достижение целей подпрограммы государственной программы

Достигнутые результаты по добыче газа и вводу магистральных газопроводов позволили обеспечить газом потребности внутреннего рынка и выполнить обязательства по межправительственным соглашениям и заключенным контрактам на поставки природного газа в зарубежные страны. Успешная реализация проекта «Ямал СПГ» направлена на увеличение производства СПГ, что позволит обеспечить диверсификацию российского газа на экспорт и увеличить долю присутствия СПГ на мировом рынке углеводородов.

1.4 Запланированные, но недостигнутые результаты с указанием нереализованных или реализованных не в полной мере основных мероприятий (в том числе ключевых мероприятий)

Не достигнуто плановое значение показателя «Глубина переработки нефтяного сырья».

Не введены в 2020 году новые газотранспортные мощности в рамках Федерального проекта «Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата» в связи с тем, что сроки ввода инвестиционного проекта в эксплуатацию перенесены ПАО «Газпром» на 2024 год.

1.5 Анализ факторов, повлиявших на ход реализации подпрограммы государственной программы

Продолжительная рецессия мировой экономики и обусловленное этим ухудшение внутренней и внешней конъюнктуры мировых цен на газ может помешать реализации подпрограммы. Сложившаяся геополитическая и экономическая ситуация в мире и в стране.

Рост объемов переработки нефти, отставание по вводу в эксплуатацию установок вторичной переработки нефти, запланированных в соответствии с 4х сторонними соглашениями.

1.6 Анализ фактических и вероятных последствий влияния указанных факторов на основные параметры подпрограммы государственной программы

Снижение конъюнктуры спроса на газ на внешнем рынке может привести к негативным последствиям и не выполнению параметров подпрограммы.

1.7 Результаты оценки эффективности реализации подпрограммы государственной программы в отчетном году

Оценка эффективности реализации подпрограммы проведена по Методике оценки эффективности государственной программы, в соответствии с которой расчет оценки эффективности реализации подпрограммы государственной программы проводится на основе анализа сведений:

о достижении плановых значений показателей (индикаторов) подпрограммы государственной программы;

об исполнении контрольных событий подпрограммы государственной программы;

о выполнении расходных обязательств Российской Федерации, связанных с реализацией подпрограммы государственной программы.

В результате оценки показатель эффективности реализации подпрограммы составляет 95,2 (высокая).

2. Результаты реализации основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы

2.1 Описание результатов реализации основных мероприятий подпрограмм в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

В рамках реализации подпрограммы в 2021 году:

достигнуты в 2020 году запланированные уровни добычи газа с учетом общей экономической ситуации в России.

введены в эксплуатацию установки вторичной переработки нефти, запланированные в соответствии с четырехсторонними соглашениями в 2021 году

достигнут объем производства сжиженного природного газа в 2020 году с учетом общей экономической ситуации в России.

представлен доклад в Правительство Российской Федерации о реализации инвестиционных проектов строительства, модернизации и реконструкции нефтегазохимических предприятий в 2021 году;

достигнут запланированный объем производства крупнотоннажных полимеров в Российской Федерации в 2021 году.

Кроме того письмом Аппарата Правительства Российской Федерации от 31.07.2020 № П9-46484 поручение Президента Российской Федерации от 06.07.2010 № Пр-1983 о представлении ежегодно 1 декабря доклада о ходе работ по ускорению и повышению эффективности деятельности по изучению и освоению участков недр континентального шельфа Российской Федерации снято с контроля.

2.2 Перечень нереализованных или реализованных частично основных мероприятий подпрограмм (из числа предусмотренных к реализации в отчетном году) с указанием причин их реализации не в полном объеме

Основное мероприятие 3.VБ реализовано не в полном объеме. Не реализовано контрольное событие 3.VБ.1.1. «Введены в 2020 году новые газотранспортные мощности в рамках Федерального проекта «Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и

газового конденсата» в связи с тем, что сроки ввода инвестиционного проекта в эксплуатацию перенесены ПАО «Газпром» на 2024 год.

С учетом предложений ПАО «Газпром» Минэнерго России подготовлены предложения о внесении изменений в федеральный проект в части актуализации сроков реализации инвестиционных проектов, которые направлены в Аппарат Правительства Российской Федерации письмом от 15.06.2020 № ПС-6750.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Факторами, повлиявшими на реализацию основных мероприятий подпрограммы, является в том числе макроэкономическая ситуация.

Кроме того, причиной стало изменение сроков реализации проекта ПАО «Газпром».

2.4 Анализ последствий нереализации основных мероприятий подпрограмм на реализацию государственной программы

Негативные последствия достижения целей и задач подпрограммы государственной программы отсутствуют.

3. Информация о внесенных ответственным исполнителем изменениях в подпрограмму государственной программы

В 2021 году в подпрограмму внесены изменения в части:

дополнения целевых индикаторов и показателей подпрограммы;

дополнения ожидаемых результатов реализации подпрограммы.

4. Предложения по дальнейшей реализации подпрограммы государственной программы

Повышение энергоэффективности объектов добычи газа за счет внедрения энергоэффективных и энергосберегающих технологий, что позволит достигнуть запланированных уровней добычи газа.Реализация проектов по строительству новых транспортных мощностей, в том числе в рамках Федерального проекта, включая формирование газотранспортной системы на востоке страны, повышение надежности, промышленной и экологической безопасности транспортировки газа, энергетической безопасности страны, а также повышения экономической эффективности транспортировки газа.

Реализация проектов по строительству новых заводов по производству СПГ с целью увеличения доли российского присутствия на мировом рынке углеводородов

В связи с переходом государственной программы в новый формат с 01.01.2022 предусмотрен иной набор направлений (подпрограмм) государственной программы.

Подпрограмма «Развитие газовой отрасли»

Реализация подпрограммы завершена 31.12.2018

Подпрограмма «Реструктуризация и развитие угольной промышленности»

1. Конкретные результаты реализации подпрограммы государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

Увеличены производственные мощности по добыче и переработке угля с использованием прогрессивных технологий за счет введения нового высокопроизводительного оборудования.

За 2021 год по данным Ростехнадзора на предприятиях угольной промышленности зарегистрированы 4 аварии (3 подземные и 1 на поверхности), что на 1 аварию больше, чем в 2020 году, и на 3 аварии больше, чем в 2019 году. В 2021 году смертельно травмировано 67 человек, что на 52 человека больше, чем в 2020 году.

Проводились технические и проектные работы по ликвидации последствий ведения горных работ, мероприятия по содействию гражданам в приобретении жилья взамен сносимого ветхого жилья, ставшего в результате ведения горных работ на ликвидируемых угольных (сланцевых) шахтах непригодным для проживания по критериям безопасности.

Оказаны услуги по предоставлению бесплатного пайкового угля пенсионерам и лицам, пользующимся правом на его получение в 2021 году, в рамках реализации мероприятий по реструктуризации угольной промышленности.

Также оказаны услуги по осуществлению дополнительного пенсионного обеспечения (негосударственных пенсий), работников, имеющих право на пенсионное обеспечение в соответствии с законодательством Российской Федерации и стаж работы не менее 10 лет в организациях по добыче (переработке угля).

Проведена работа по содействию в приобретении жилья по новому месту жительства работникам при ликвидации организаций, расположенных в районах Крайнего Севера (по судебным решениям).

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

Объем добычи угля в 2021 году составил 439,5 млн тонн (109,3 % к 2020 году).

Темп роста объемов добычи угля в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке, которые являются перспективными регионами по развитию угольной промышленности, составил 117,9 % в 2020 году к уровню 2017 года.

Организациями угольной промышленности проводилась работа по модернизации действующих предприятий на основе инновационных технологий.

При участии Минэнерго России с учетом риск-ориентированного подхода государственного регулирования промышленной безопасности и охраны труда подготовлены и утверждены нормативные правовые документы в части промышленной безопасности и охраны труда в угольной отрасли.

В соответствии с планами работ проводились заседания Рабочей группы по подготовке предложений по комплексу мер, направленных на повышение безопасности и улучшение условий труда в угольной промышленности и Рабочей группы по анализу состояния экологической безопасности в угольной промышленности и подготовке предложений по ее улучшению.

Проводились технические работы по ликвидации последствий ведения горных работ по 13 рабочим проектам.

В 2021 году выполнялась разработка (корректировка) 11 проектов по ликвидации последствий ведения горных работ, из них произведена оплата проектных работ по 11 проектам в сумме 59,9 млн. рублей, при этом не завершены работы по 2 проектам в сумме 2,8 млн. рублей.

В рамках реализации программ местного развития по содействию гражданам жилья взамен сносимого ветхого переселены 1 676 семей.

Бесплатный пайковый уголь фактически предоставлен 23 819 пенсионерам и лицам, пользующимся правом на его получение в 2021 году, в рамках реализации мероприятий по реструктуризации угольной промышленности.

Выдано 12 562 страховых полиса на дополнительное пенсионное обеспечение работников угольной промышленности.

Оказано содействие в приобретении жилья по новому месту жительства 31 семье работников при ликвидации организаций, расположенных в районах Крайнего Севера (по судебным решениям).

1.3 Характеристика вклада основных результатов в решение задач и достижение целей подпрограммы государственной программы

Основные результаты реализации подпрограммы обеспечивают решение задач подпрограммы (развитие производственного потенциала по добыче угля, рост производительности труда в отрасли, повышение уровня производственной безопасности, совершенствование производственно-экономической и социальной структуры угольной промышленности, развитие системы промышленной и экологической безопасности в угольной промышленности).

Результатом выполнения подпрограммы явилось в том числе выполнение показателей «Добыча угля», «Темп роста объемов добычи угля в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке», «Удельный выброс загрязняющих веществ в атмосферу на одну тонну добычи», «Количество

выданных страховых полисов на дополнительное пенсионное обеспечение», «Количество реализованных рабочих проектов по ликвидации последствий ведения горных работ».

1.4 Запланированные, но недостигнутые результаты с указанием нереализованных или реализованных не в полной мере основных мероприятий (в том числе ключевых мероприятий)

Не достигнуто плановое значение показателей «Количество семей, переселенных из ветхого жилья в рамках завершения реструктуризации угольной промышленности» и «Численность граждан льготных категорий, имеющих право на бесплатный пайковый уголь».

Не проведены два заседания рабочей группы по подготовке предложений по комплексу мер, направленных на повышение безопасности и улучшение условий труда в угольной промышленности по плану работы в 2021 году, а также не проведены два заседания рабочей группы по анализу состояния экологической безопасности в угольной промышленности и подготовке предложений по ее улучшению по плану работы в 2020 году. Не проведение заседаний рабочих групп в IV квартала 2021 года не повлияло на ход реализации ГП.

Не подготовлен и не рассмотрен на заседании рабочей группы по анализу состояния экологической безопасности в угольной промышленности и подготовке предложений по ее улучшению, образованной приказом Минэнерго России от 25 марта 2013 г. № 151, доклад о выполнении в 2020 году программ угледобывающих регионов по экологии горного производства на основе использования наилучших доступных технологий. Проведена оценка выполнения среднесрочных программ угледобывающих регионов по экологии горного производства на основе использования наилучших доступных технологий, разработанных угольными компаниями в 2019 году в соответствии с пунктом «н» раздела 3 Протокола заседания Комиссии при Президенте Российской Федерации по вопросам стратегии развития топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности от 18.12.20218 № Пр-2418 (далее – Программа 20219 года). Доклад о выполнении Программы 2019 года на заседании рабочей группы по анализу состояния экологической безопасности в угольной промышленности и подготовке предложений по ее улучшению не рассмотрен, так как План мероприятий («дорожная карта») по сокращению негативного воздействия предприятий угольной промышленности на окружающую среду на основе наилучших доступных технологий, пунктами мероприятий которого стала разработка, рассмотрение, утверждение и мониторинг выполнения среднесрочных программ угледобывающих регионов по экологии горного производства на основе использования наилучших доступных технологий (далее – Программа 2021), утвержден Заместителем Председателя Правительства Российской Федерации В.В. Абрамченко 03.03.2021 № 2044п-П11. Соответственно установленный срок представления отчетов о выполнении Программ 2021 – 30.01.2023. На основании изложенного, считаем, что срок рассмотрения доклада о выполнении угледобывающими компаниями Программ 2021 должен быть не ранее утвержденного Правительством Российской Федерации, а именно 1 квартал 2023 года. Так как Программы 2019 угледобывающими компаниями в основном выполняются, не выполнение контрольного события не повлияло на ход реализации ГП.

Не реализованы в полной мере мероприятия по 2 рабочим проектам («Предотвращение подтопления территорий ликвидируемых шахт «Восточная», «Тацинская» и ШУ «Шолоховское» ОАО «Ростовуголь» в соответствии с п. 9 «Положения о мерах по обеспечению исполнения федерального бюджета», утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 09.12.2017 № 1496, Федеральным казначейством отозваны лимиты бюджетных обязательств в сумме 7,3 млн рублей; «Экологический мониторинг ликвидируемых шахт Печорского угольного бассейна» – не использован резерв средств на непредвиденные работы и затраты в сумме 0,38 млн рублей). В связи с длительными сроками проведения экологической экспертизы не завершены проектно-изыскательские работы по 2 проектам на сумму 2,8 млн рублей.

В рамках основного мероприятия 5.7 услуги по предоставлению бесплатного пайкового угля пенсионерам и лицам, пользующимся правом на его получение в 2021 году, в рамках реализации мероприятий по реструктуризации угольной промышленности фактически оказаны на 96,4% от плановой численности, отклонение возникло по причине неявки получателей угля на

места оказания услуг по выдаче бесплатного пайкового угля вследствие естественной убыли (смерти), газификации жилого фонда, переезда в благоустроенное жилье, прочей неявки (по неизвестным причинам).

1.5 Анализ факторов, повлиявших на ход реализации подпрограммы государственной программы

Факторы, повлиявшие на реализацию основных мероприятий подпрограммы, являются объективными и нерегулируемыми.

1.6 Анализ фактических и вероятных последствий влияния указанных факторов на основные параметры подпрограммы государственной программы

Влияние указанных факторов на основные параметры основного мероприятия государственной программы не значительно.

1.7 Результаты оценки эффективности реализации подпрограммы государственной программы в отчетном году

Оценка эффективности реализации подпрограммы проведена по Методике оценки эффективности государственной программы, в соответствии с которой расчет оценки эффективности реализации подпрограммы государственной программы проводится на основе анализа сведений:

о достижении плановых значений показателей (индикаторов) подпрограммы государственной программы;

об исполнении контрольных событий подпрограммы государственной программы;

о выполнении расходных обязательств Российской Федерации, связанных с реализацией подпрограммы государственной программы.

В результате оценки показатель эффективности реализации подпрограммы составляет 94,0 (высокая).

2. Результаты реализации основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы

2.1 Описание результатов реализации основных мероприятий подпрограмм в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

В рамках реализации подпрограммы в 2021 году:

завершено строительство обогатительной фабрики «Киселевская» ООО «Шахта № 12»;

увеличена добыча на Эльгинском угольном месторождении до 5 млн тонн в 2021 году;

подготовлен и рассмотрен на заседании рабочей группы по подготовке предложений по комплексу мер, направленных на повышение безопасности и улучшение условий труда в угольной промышленности, образованной приказом Минэнерго России от 27 июня 2013 г. № 314, доклад о реализации в 2020 году мероприятий Программы по обеспечению дальнейшего улучшения условий труда, повышения безопасности ведения горных работ, снижения аварийности и травматизма в угольной промышленности, поддержания боеготовности военизированных горноспасательных, аварийно-спасательных частей на 2020 – 2022 годы;

проведено заседание рабочей группы по подготовке предложений по комплексу мер, направленных на повышение безопасности и улучшение условий труда в угольной промышленности по плану работы в 2021 году;

проведено заседание рабочей группы по анализу состояния экологической безопасности в угольной промышленности и подготовке предложений по ее улучшению по плану работы в 2021 году;

включены в списки получателей все обратившиеся граждане, имеющие право на получение бесплатного пайкового угля в 2021 году;

обеспечены дополнительные выплаты дополнительных (негосударственных) пенсий в пределах выделенных бюджетных ассигнований в 2021 году;

оказано содействие переселяемым из ветхого жилья гражданам в приобретении (строительстве) жилья взамен сносимого в 2021 году в рамках выделенных средств федерального бюджета;

выполнены работы по реализации проектной и рабочей документации по объектам ликвидируемых организаций угольной промышленности в рамках выделенных средств федерального бюджета.

2.2 Перечень нереализованных или реализованных частично основных мероприятий подпрограмм (из числа предусмотренных к реализации в отчетном году) с указанием причин их реализации не в полном объеме

Основное мероприятие 5.3 реализовано не в полном объеме. Контрольное событие 5.3.4.1. «Подготовлен и рассмотрен на заседании рабочей группы по анализу состояния экологической безопасности в угольной промышленности и подготовке предложений по ее улучшению, образованной приказом Минэнерго России от 25 марта 2013 г. № 151, доклад о выполнении в 2020 году программ угледобывающих регионов по экологии горного производства на основе использования наилучших доступных технологий» не реализовано.

Проведена оценка выполнения среднесрочных программ угледобывающих регионов по экологии горного производства на основе использования наилучших доступных технологий, разработанных угольными компаниями в 2019 году в соответствии с пунктом «н» раздела 3 Протокола заседания Комиссии при Президенте Российской Федерации по вопросам стратегии развития топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности от 18.12.20218 № Пр-2418 (далее –Программа 20219 года). Доклад о выполнении Программы 2019 года на заседании рабочей группы по анализу состояния экологической безопасности в угольной промышленности и подготовке предложений по ее улучшению не рассмотрен, так как План мероприятий («дорожная карта») по сокращению негативного воздействия предприятий угольной промышленности на окружающую среду на основе наилучших доступных технологий, пунктами мероприятий которого стала разработка, рассмотрение, утверждение и мониторинг выполнения среднесрочных программ угледобывающих регионов по экологии горного производства на основе использования наилучших доступных технологий (далее – Программа 2021), утвержден Заместителем Председателя Правительства Российской Федерации В.В. Абрамченко 03.03.2021 № 2044п-П11. Соответственно установленный срок представления отчетов о выполнении Программ 2021 – 30.01.2023. На основании изложенного, считаем, что срок рассмотрения доклада о выполнении угледобывающими компаниями Программ 2021 должен быть не ранее утвержденного Правительством Российской Федерации, а именно 1 квартал 2023 года. Так как Программы 2019 угледобывающими компаниями в основном выполняются, не выполнение контрольного события 5.3.4.1 не повлияло на ход реализации государственной программы.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Факторы, повлиявшие на реализацию основных мероприятий подпрограммы, являются объективными и нерегулируемыми.

2.4 Анализ последствий нереализации основных мероприятий подпрограмм на реализацию государственной программы

Влияние указанных факторов на основные параметры основного мероприятия государственной программы не значительно.

3. Информация о внесенных ответственным исполнителем изменениях в подпрограмму государственной программы

В 2021 году в подпрограмму внесены изменения в части:

завершения реализации основного мероприятия 5.4. «Развитие добычи торфа» 31.12.2020;

исключения слова «торфяной» из названия подпрограммы;

исключения задачи подпрограммы «создание благоприятных условий для увеличения объема использования торфа»;

исключения показателя «добыча торфа»;

объемов бюджетных ассигнований на его реализацию.

4. Предложения по дальнейшей реализации подпрограммы государственной программы

Дальнейшая реализация основного мероприятия подпрограммы продолжится в соответствии с планами Минэнерго России и положениями Программы развития угольной

промышленности России на период до 2035 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 13.06.2020 № 1582-р.

В связи с переходом государственной программы в новый формат с 01.01.2022 предусмотрен иной набор направлений (подпрограмм) государственной программы.

Подпрограмма «Развитие использования возобновляемых источников энергии»

Реализация подпрограммы завершена 31.12.2018

Подпрограмма «Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации «Развитие энергетики»

1. Конкретные результаты реализации подпрограммы государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

Минэнерго России продолжена работа по развитию и укреплению сотрудничества в энергетическом секторе в многостороннем формате, в частности за счет взаимодействия с профильными международными организациями и объединениями и участия в международных встречах, в том числе министерского уровня. Продолжена работа по поддержке усилий ООН, в том числе региональных экономических комиссий, а также других международных организаций по устойчивому энергетическому развитию в рамках реализации Цели устойчивого развития 7 по обеспечению всеобщего доступа к недорогим, надежным, устойчивым и современным источникам энергии.

Продолжена работа по продвижению тезиса о необходимости сбалансированного подхода к развитию отраслей ТЭК, учета национальной специфики и обеспечения стабильности и безопасности энергосистем в целях минимизации негативных последствий для российской энергетической отрасли в контексте продвигаемой на глобальном уровне климатической повестки и отказа от ископаемых видов топлива в пользу источников энергии с низким углеродным следом.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 28.12.2021 № 3924-р утверждено стратегическое направление в области цифровой трансформации топливно-энергетического комплекса (далее – Стратегия). Мероприятиями Стратегии предусмотрено внедрение следующих технологий: большие данные; нейротехнологии и искусственный интеллект, компоненты робототехники и сенсорика; технологии беспроводной связи. Также Стратегия включает в себя 5 мероприятий: проект «Активный потребитель»; проект «Цифровой ассистент «Моя энергетика»; проект «Роботизация в нефтегазовом комплексе»; проект «Цифровая промышленная безопасность». Вместе с тем обеспечена синхронизация мероприятий Стратегии и ведомственного проекта «Цифровая энергетика».

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

По поручению Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова опытная эксплуатация третьего этапа второй очереди государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса (далее – ГИС ТЭК) (приказ Минэнерго России от 17.12.2019 № 1371 «О проведении опытной эксплуатации второй очереди государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса» приостановлена в связи с необходимостью пересмотра существующих подходов к созданию и развитию государственных информационных систем и имеющихся технических решений, на которых реализована ГИС ТЭК, и проработки вопроса по новому техническому решению для ГИС ТЭК с учетом результатов отраслевой экспертизы опытного образца ГИС ТЭК, проведенной ФГАУ НИИ «Восход» Минцифры России от 08.04.2021 № 5Д-05/1521 (протокол совещания у Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова по вопросам эксплуатации и организации разработки ГИС ТЭК от 17.02.2021 № НШ-50/1пр) (далее – протокол от 17.02.2021 № НШ-50/1пр).

Минэнерго России проводит мониторинг реализации и актуализации программ инновационного развития следующих компаний с государственным участием: ПАО

«Транснефть», ПАО «Газпром нефть», ПАО «Газпром», ПАО «НК «Роснефть», ПАО «РусГидро», ПАО «Россети», АО «СО ЕЭС», ПАО «ФСК ЕЭС», АО «Зарубежнефть», ПАО «Интер РАО».

Во исполнение подпункта «б» пункта 1 перечня поручений Президента Российской Федерации по итогам Петербургского международного экономического форума 6-8.06.2019 от 02.07.2019 № Пр-1186 13.10.2021 подписаны соглашения между Правительством Российской Федерации и ПАО «Газпром» в целях развития в Российской Федерации высокотехнологичной области «Развитие водородной энергетики и декарбонизация промышленности и транспорта на основе природного газа» и между Правительством Российской Федерации и ПАО «Транснефть» в целях финансирования развития высоких технологий.

В рамках мероприятия продолжена работа по реализации Плана мероприятий («дорожной карты») «Энерджинет» Национальной технологической инициативы в части отбора проектов по внедрению инновационных технологий в энергетике, корректировки нормативной правовой базы с целью снятия административных барьеров.

В рамках формирования системы управления, координации и мониторинга цифровой трансформации топливно-энергетического комплекса утвержден Совет по цифровой трансформации и развитию информационных технологий, утвержденный приказом от 13.09.2021 № 895 «О Совете Министерства энергетики Российской Федерации по цифровой трансформации и развитию информационных технологий», направленный на повышение эффективности организации деятельности Минэнерго России по вопросам преобразования энергетической инфраструктуры посредством внедрения цифровых технологий и платформенных решений.

1.3 Характеристика вклада основных результатов в решение задач и достижение целей подпрограммы государственной программы

Основные результаты реализации подпрограммы обеспечивают достижение ее целей и задач.

Комплекс реализованных мер направлен на дальнейшее стимулирование инновационной активности организаций ТЭК, разработку и внедрение инновационных технологий и современных материалов в отраслях ТЭК, обеспечение конкурентного преимущества российских организаций ТЭК на мировом рынке.

Выполненные мероприятия позволяют отработать использование новых технологий и бизнес-моделей в энергетике с целью повышения эффективности работы организаций ТЭК и повышения конкурентоспособности российских предприятий на внешних рынках.

1.4 Запланированные, но недостигнутые результаты с указанием нереализованных или реализованных не в полной мере основных мероприятий (в том числе ключевых мероприятий)

Не достигнуто плановое значение показателя «Доля федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса), предоставляющих информацию в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в автоматизированном режиме, в общем количестве федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса)», а также отсутствует итоговое значение по одному показателю на отчетную дату.

Не исполнены 4 контрольных события, предусмотренных на 2021 год.

1.5 Анализ факторов, повлиявших на ход реализации подпрограммы государственной программы

В связи с необходимостью пересмотра существующих подходов к созданию и развитию государственных информационных систем и имеющихся технических решений, на которых реализована ГИС ТЭК и необходимостью продолжения работ по созданию новой ГИС ТЭК во исполнение норм ФЗ № 382 проведена отраслевая экспертиза опытного образца ГИС ТЭК (письмо ФГАУ НИИ «Восход» Минцифры России от 08.04.2021 № 5Д-05/1521). С учетом результатов указанной экспертизы принято решение приостановить работы по созданию ГИС ТЭК до проработки вопроса по новому техническому решению для ГИС ТЭК.

Среди основных факторов, оказывающих влияние на реализацию подпрограммы, могут быть выделены такие, как необходимость ускоренного развития инноваций в электроэнергетической отрасли, переход к использованию наилучших доступных технологий, повышение роли ВИЭ в энергетике, разработка мер стимулирования процесса цифровой трансформации отрасли - реализация Программы «Цифровая экономика» - создание экосистемы цифровой экономики Российской Федерации.

1.6 Анализ фактических и вероятных последствий влияния указанных факторов на основные параметры подпрограммы государственной программы

Опытная эксплуатация третьего этапа второй очереди ГИС ТЭК приостановлена. Минэнерго России принято решение завершить работы по созданию ГИС ТЭК в целом с учетом введенных к настоящему времени в эксплуатацию элементов (этапов, очередей) ГИС ТЭК.

1.7 Результаты оценки эффективности реализации подпрограммы государственной программы в отчетном году

Оценка эффективности реализации подпрограммы проведена по Методике оценки эффективности государственной программы, в соответствии с которой расчет оценки эффективности реализации подпрограммы государственной программы проводится на основе анализа сведений:

о достижении плановых значений показателей (индикаторов) подпрограммы государственной программы;

об исполнении контрольных событий подпрограммы государственной программы;

о выполнении расходных обязательств Российской Федерации, связанных с реализацией подпрограммы государственной программы.

В результате оценки показатель эффективности реализации подпрограммы составляет 86,8 (выше средней).

2. Результаты реализации основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы

2.1 Описание результатов реализации основных мероприятий подпрограмм в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

В рамках реализации подпрограммы в 2021 году:

обеспечено привлечение Минцифры России к проведению отраслевой экспертизы ГИС ТЭК;

получена отраслевая экспертиза ГИС ТЭК;

уточнен состав комиссии по созданию и вводу в эксплуатацию ГИС ТЭК;

приостановлено создание (развитие) имеющегося опытного образца ГИС ТЭК;

инициирована разработка (объявлен конкурс) концепции цифровой трансформации топливно-энергетического комплекса с учетом создания цифровой платформы топливно-энергетического комплекса (национальной энергетической платформы);

выработаны рекомендации по формированию окончательного проекта концепции цифровой платформы топливно-энергетического комплекса (национальной энергетической платформы);

подготовлен отчет оператора государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса (ФГБУ «РЭА» Минэнерго России) по организационно-технологическому сопровождению функционирования государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса в I квартале 2021 года;

подготовлен отчет оператора государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса (ФГБУ «РЭА» Минэнерго России) по организационно-технологическому сопровождению функционирования государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса во II квартале 2021 года;

подготовлен отчет оператора государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса (ФГБУ «РЭА» Минэнерго России) по организационно-технологическому сопровождению функционирования государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса в III квартале 2021 года;

подготовлен отчет оператора государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса (ФГБУ «РЭА» Минэнерго России) о времени простоя системы в I квартале 2021 года;

подготовлен отчет оператора государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса (ФГБУ «РЭА» Минэнерго России) о времени простоя системы во II квартале 2021 года;

подготовлен отчет оператора государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса (ФГБУ «РЭА» Минэнерго России) о времени простоя системы в III квартале 2021 года;

проведена Коллегия Министерства энергетики Российской Федерации по итогам работы в 2020 году топливно-энергетического комплекса России;

сформирован план работы Минэнерго России по реализации основных направлений государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса, воспроизводства минерально-сырьевой базы, промышленной, энергетической и экологической безопасности на 2021 год;

представлены ежеквартальные информационно¬-аналитические обзоры событий на мировых энергетических рынках за 2021 год Международным центром устойчивого энергетического развития под эгидой ЮНЕСКО, распространены и использованы в текущей работе Минэнерго России;

перечислены взносы Российской Федерации для участия в основных международных организациях в сфере энергоэффективности и развития топливно-энергетического комплекса в 2021 году;

обеспечено участие в мероприятиях (саммитах, форумах, заседаниях рабочих групп и пр.) международных организаций по вопросам развития энергетики в 2021 году;

представлен в Правительство Российской Федерации доклад о результатах мониторинга реализации проектов по внедрению инновационных технологий и современных материалов в энергетике в рамках программ инновационного развития организаций топливно-энергетического комплекса с государственным участием за 2020 год;

представлен в Правительство Российской Федерации доклад о стимулировании внедрения инновационных технологий и современных материалов в энергетике за 2020 год;

проведена экспертиза проектных предложений и мониторинг реализации проектов, одобренных к реализации в рамках дорожной карты «Энерджинет» Национальной технологической инициативы по итогам 2020 года;

подготовлен отчет о реализации ключевых направлений дорожной карты «Энерджинет» Национальной технологической инициативы в 2020 году;

проведен отбор и мониторинг реализации пилотных проектов по внедрению цифровых технологий и платформенных решений в топливно-энергетическом комплексе в 2021 году.

2.2 Перечень нереализованных или реализованных частично основных мероприятий подпрограмм (из числа предусмотренных к реализации в отчетном году) с указанием причин их реализации не в полном объеме

Основное мероприятие 7.1. реализовано не в полном объеме. Контрольные события 7.1.1.4. «Определен объем функциональных (программных) модулей государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса» и 7.1.2.3. «Разработана концепция цифровой трансформации топливно-энергетического комплекса, включающая раздел «концепция цифровой платформы топливно-энергетического комплекса (национальной энергетической платформы)» не исполнены по причине того, что опытная эксплуатация третьего этапа второй очереди ГИС ТЭК (приказ Минэнерго России от 17.12.2019 № 1371 «О проведении опытной эксплуатации второй очереди государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса» приостановлена в связи с необходимостью пересмотра существующих подходов к созданию и развитию государственных информационных систем и имеющихся технических решений, на которых реализована ГИС ТЭК.

Основное мероприятие 7.В1. реализовано не в полном объеме. Не исполнены контрольные события 7.В1.1.1. «Проведен мониторинг реализации ведомственного проекта «Цифровая энергетика» за 2020 год» и 7.В1.3.1. «Проведен мониторинг прогноза развития цифровых технологий в топливно-энергетическом комплексе в 2021 году в рамках мониторинга Прогноза научно-технологического развития отраслей топливно-энергетического комплекса России на период до 2035 года». Паспорт ведомственного проекта «Цифровая энергетика» утвержден протоколом Ведомственного координационного органа проектной деятельности Минэнерго России от 24.12.2021 № НШ-384пр.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Необходимость пересмотра существующих подходов к созданию и развитию государственных информационных систем и имеющихся технических решений, на которых реализована ГИС ТЭК.

2.4 Анализ последствий нереализации основных мероприятий подпрограмм на реализацию государственной программы

Опытная эксплуатация третьего этапа второй очереди ГИС ТЭК приостановлена**.**

3. Информация о внесенных ответственным исполнителем изменениях в подпрограмму государственной программы

В 2021 году в подпрограмму внесены изменения в части объемов бюджетных ассигнований на его реализацию.

4. Предложения по дальнейшей реализации подпрограммы государственной программы

В связи с переходом государственной программы в новый формат с 01.01.2022 предусмотрен иной набор направлений (подпрограмм) государственной программы.

Подпрограмма «Развитие рынка газомоторного топлива»

1. Конкретные результаты реализации подпрограммы государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

Объем реализации компримированного природного газа в качестве моторного топлива достиг 1,37 млрд куб. метров, количество объектов заправки транспортных средств компримированным природным газом достигло 734 единиц.

Переоборудовано на использование природного газа в качестве моторного топлива 15 133 единиц транспорта.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

Увеличено количество автомобильных газонаполнительных компрессорных станций.

Сформирован перечень субъектов Российской Федерации – получателей поддержки на развитие заправочной инфраструктуры компримированного природного газа.

Реализованы запланированные проекты по строительству объектов заправки транспортных средств природным газом.

1.3 Характеристика вклада основных результатов в решение задач и достижение целей подпрограммы государственной программы

Указанные результаты способствовали развитию газовой отрасли, эффективно обеспечивающей газом потребности внутреннего рынка.

1.4 Запланированные, но недостигнутые результаты с указанием нереализованных или реализованных не в полной мере основных мероприятий (в том числе ключевых мероприятий)

По показателю «Количество произведенных транспортных средств, использующих природный газ в качестве моторного топлива» отчетные данные ответственным исполнителем основного мероприятия 8.3. (Минпромторгом России) не представлены.

1.5 Анализ факторов, повлиявших на ход реализации подпрограммы государственной программы

Факторы, повлиявшие на ход реализации основных мероприятий подпрограммы в 2021 году, не выявлены.

1.6 Анализ фактических и вероятных последствий влияния указанных факторов на основные параметры подпрограммы государственной программы

В связи с отсутствием факторов, повлиявших на ход реализации основных мероприятий подпрограммы, последствия их влияния на основные параметры реализации государственной программы отсутствуют.

1.7 Результаты оценки эффективности реализации подпрограммы государственной программы в отчетном году

Оценка эффективности реализации подпрограммы проведена по Методике оценки эффективности государственной программы, в соответствии с которой расчет оценки эффективности реализации подпрограммы государственной программы проводится на основе анализа сведений:

о достижении плановых значений показателей (индикаторов) подпрограммы государственной программы;

об исполнении контрольных событий подпрограммы государственной программы;

о выполнении расходных обязательств Российской Федерации, связанных с реализацией подпрограммы государственной программы.

В результате оценки показатель эффективности реализации подпрограммы составляет 85,0 (выше средней).

2. Результаты реализации основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы

2.1 Описание результатов реализации основных мероприятий подпрограмм в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

В рамках реализации подпрограммы в 2021 году:

заключены соглашения о предоставлении субсидий в 2022 году на поддержку мероприятий по развитию заправочной инфраструктуры компримированного природного газа;

приняты отчеты о реализации запланированных проектов по строительству объектов заправки транспортных средств природным газом в 2020 году;

заключены соглашения о предоставлении в 2021 году субсидии производителям техники, использующей природный газ в качестве моторного топлива;

заключены соглашения о предоставлении субсидий на компенсацию части затрат на переоборудование существующей автомобильной техники в 2022 году;

приняты отчеты о реализации запланированных проектов по поддержке переоборудования существующей автомобильной техники, включая общественный транспорт и коммунальную технику, для использования природного газа в качестве топлива в 2020 году.

2.2 Перечень нереализованных или реализованных частично основных мероприятий подпрограмм (из числа предусмотренных к реализации в отчетном году) с указанием причин их реализации не в полном объеме

Отсутствует информация от ответственного исполнителя.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Факторы, повлиявшие на ход реализации основных мероприятий подпрограммы в 2021 году, не выявлены.

2.4 Анализ последствий нереализации основных мероприятий подпрограмм на реализацию государственной программы

В связи с отсутствием факторов, повлиявших на ход реализации основных мероприятий подпрограммы, последствия их влияния на основные параметры реализации государственной программы отсутствуют.

3. Информация о внесенных ответственным исполнителем изменениях в подпрограмму государственной программы

В 2021 году в подпрограмму внесены изменения в части объемов бюджетных ассигнований на его реализацию.

4. Предложения по дальнейшей реализации подпрограммы государственной программы

Расширение перечня субъектов Российской Федерации, в которых формирование заправочной инфраструктуры компримированным природным газом осуществляется в первоочередном порядке.

Увеличение финансирования мероприятия.

В связи с переходом государственной программы в новый формат с 01.01.2022 предусмотрен иной набор направлений (подпрограмм) государственной программы.

Результаты реализации и оценка эффективности основных мероприятий государственной программы

Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности»

ОМ 1.1. Создание благоприятных условий для формирования институтов и инфраструктуры, способствующих энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Основное мероприятие 1.1. завершено в 2018 году.

Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности»

ОМ 1.2. Создание благоприятных условий и снижение административных и иных барьеров в целях привлечения инвестиций в область энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Основное мероприятие 1.2. завершено в 2018 году.

Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности»

ОМ 1.3. Информационное обеспечение и пропаганда энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Основное мероприятие 1.3. завершено в 2018 году.

Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности»

ОМ 1.4. Поддержка мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в субъектах Российской Федерации

Основное мероприятие 1.4. завершено в 2017 году.

Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности»

ОМ 1.5. Выполнение научно-исследовательских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Основное мероприятие 1.5. завершено в 2018 году.

Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности»

ОМ 1.6. Обучение работников, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности

Основное мероприятие 1.6. завершено в 2015 году.

Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности»

ОМ 1.7. Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Основное мероприятие 1.7. завершено в 2014 году.

Подпрограмма « Энергосбережение и повышение энергетической эффективности»

ОМ 1.8. Представление субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Основное мероприятие 1.8. завершено в 2014 году.

Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности»

ОМ 1.9. Повышение информированности общества об энергосберегающих технологиях и стимулирование формирования бережливой модели поведения населения

Основное мероприятие 1.9. завершено в 2014 году.

Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности»

ОМ 1.10. Эксплуатация, сопровождение и модернизация государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Основное мероприятие 1.10. завершено в 2014 году.

Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности»
ОМ 1.11. Реализация образовательных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Основное мероприятие 1.11. завершено в 2014 году.

Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности»
ОМ 1.12. Развитие международного сотрудничества в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Основное мероприятие 1.12. завершено в 2014 году.

Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности»
ОМ 1.13. Развитие механизмов финансовой поддержки реализации проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Основное мероприятие 1.13. завершено в 2014 году.

Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности»
ОМ 1.14. Развитие институциональных механизмов стимулирования энергосбережения

Основное мероприятие 1.14. завершено в 2014 году.

Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности»
ОМ 1.15. Оперативное управление подпрограммой

Основное мероприятие 1.15. завершено в 2014 году.

Подпрограмма «Развитие и модернизация электроэнергетики»
ОМ 2.1. Модернизация и новое строительство генерирующих мощностей

Основное мероприятие 2.1. завершено в 2018 году.

Подпрограмма «Развитие и модернизация электроэнергетики»
ОМ 2.2. Модернизация и новое строительство электросетевых объектов

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

В 2021 году Минэнерго России утверждены 37 инвестиционных программ.

В рамках инвестиционных программ субъектов электроэнергетики осуществляется модернизация и новое строительство объектов электросетевого комплекса в целях осуществления технологического присоединения заявителей, поддержания нормативного технического состояния объектов, перспективного развития электросетевого комплекса.

В 2021 году введено в эксплуатацию 8 768,63 МВА трансформаторной мощности и 23 065,28 км линий электропередач.

В части реализации инвестиционного проекта «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек – Билибино» (этап строительства № 1) 25.06.2020 между АО «ЦИУС ЕЭС» и АО «Чукотэнерго» заключен контракт на выполнение работ по проекту.

С 02.12.2020 года проводятся строительно-монтажные работы по проекту. По состоянию на 11.01.2022 установлено 30,5 % опор ВЛ от общей длины участка по проекту (ориентировочно 149,7 км из 490 км), выполнен монтаж провода на 23,0 % (ориентировочно 113 км из 490 км).

На основании приказа Минэнерго России от 23.07.2021 № 636 проведена проверка хода реализации указанного проекта, предусмотренного инвестиционной программой АО «Чукотэнерго», составлен акт проверки от 07.12.2021 № С-20/2021.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

В Минэнерго России поступило 40 заявлений субъектов электроэнергетики об утверждении и (или) корректировке инвестиционных программ.

В 2021 году Минэнерго России утверждены 37 инвестиционных программ следующих организаций: АО «Концерн «Росэнергоатом» (приказ Минэнерго России от 01.11.2021 № 8@ / 1/1399-П), АО «СО ЕЭС» (приказ Минэнерго России от 01.11.2021 № 7@), ПАО «ФСК ЕЭС» (приказ Минэнерго России от 28.12.2021 № 35@), АО «Янтарьэнерго» (приказ Минэнерго России от 22.12.2021 № 27@), ПАО «Россети Кубань» (приказ Минэнерго России от 16.12.2021 № 21@), ПАО «Россети Северный Кавказ» (приказ Минэнерго России от 27.12.2021 № 34@), АО «Чеченэнерго» (приказ Минэнерго России от 22.12.2021 № 28@), ПАО «МРСК Центра» (приказ Минэнерго России от 22.10.2021 № 23@), ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (приказ Минэнерго России от 22.12.2021 № 24@), АО «Свет» (приказ Минэнерго России от 24.11.2021 № 12@),
ПАО «Россети Тюмень» (приказ Минэнерго России от 22.12.2021 № 29@), ПАО «Россети Московский регион» (приказ Минэнерго России от 28.12.2021 № 36@), ПАО «Россети Сибирь» (приказ Минэнерго России от 23.12.2021 № 32@), АО «Тываэнерго» (приказ Минэнерго России от 17.11.2021 № 11@), ПАО «ТРК» (приказ Минэнерго России от 24.11.2021 № 13@), ПАО «Россети Волга» (приказ Минэнерго России от 08.12.2021 № 16@), ПАО «Россети Юг» (приказ Минэнерго России от 22.12.2021 № 30@), ПАО «МРСК Северо-Запада» (приказ Минэнерго России от 24.12.2021 № 33@), ПАО «Россети Ленэнерго» (приказ Минэнерго России от 23.12.2021 № 31@), АО «ВМЭС» (приказ Минэнерго России от 13.10.2021 № 2@), ПАО «РусГидро» (приказ Минэнерго России от 22.12.2021 № 26@), ОАО «БоГЭС» (приказ Минэнерго России от 13.10.2021 № 1@),
АО «ДГК» (приказ Минэнерго России от 16.12.2021 № 19@), ПАО «Колымаэнерго» (приказ Минэнерго России от 13.10.2021 № 3@), ПАО «РАО ЭС Востока» (приказ Минэнерго России от 10.11.2021 № 9@), АО «Нижне-Бурейская ГЭС» (приказ Минэнерго России от 22.10.2021 № 6@), ПАО «Камчатскэнерго» (приказ Минэнерго России от 22.12.2021 № 25@), АО «ЮЭСК» (приказ Минэнерго России от 24.11.2021 № 14@), ПАО «Сахалинэнерго» (приказ Минэнерго России от 16.12.2021 № 22@), ПАО «Магаданэнерго» (приказ Минэнерго России от 10.11.2021 № 10@), АО «Чукотэнерго» (приказ Минэнерго России от 28.12.2021 № 37@), ПАО «Якутскэнерго» (приказ Минэнерго России от 08.12.2021 № 18@), АО «Сахаэнерго» (приказ Минэнерго России от 08.12.2021 № 17@), АО «Теплоэнергосервис» (приказ Минэнерго России от 24.11.2021 № 15@), ПАО «Передвижная энергетика» (приказ Минэнерго России от 22.10.2021 № 5@), АО «ДРСК» (приказ Минэнерго России от 16.12.2021 № 20@), АО «ЯЭРК» (приказ Минэнерго России от 13.10.2021 № 4@).

Минэнерго России отказало в утверждении инвестиционных программ 3 субъектов электроэнергетики (ОАО «МРСК Урала», АО «ЕЭСК» и ОАО «ИЭСК») в связи с нарушением обществом правил утверждения соответствующих программ.

Кроме того, Минэнерго России согласованы проекты инвестиционных программ (корректировок) АО «Сетевая компания», АО «Электросеть», АО «ЛОЭСК» в части проектов, предусматривающих реконструкцию линий электропередачи и трансформаторных подстанций, соответствующих критериям отнесения объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети (ЕНЭС), утвержденным Правительством Российской Федерации.

Сводные данные о планах финансирования инвестиционных программ, утверждаемых Минэнерго России:

Наименование компании	**План финансирования, млн руб. с НДС**					
	2021 год	**2022 год**	**2023 год**	**2024 год**	**2025 год**	**2026 год**
АО «Концерн «Росэнергоатом»	129 156	121 281	99 675	96 329	68 831	57 990
АО «СО ЕЭС»	8 449,10	8 880,2	8 828,1	8 726,1	*За периодом планирования*	*За периодом планирования*
Всего ПАО «РусГидро» и ДЗО/ВЗО	91 672,6	113 103,1	100 839,4	89 080,9	70 328,7	43 180,1

в т.ч. ПАО «РусГидро»	*50 970,5*	*64 653,7*	*66 893,6*	*68 083,5*	*66 884,5*	*42 954,9*
Всего ДЗО/ВЗО ПАО Россети»	322 466	412 608	330 040	273 661	131 558	49 478
в т.ч. ПАО «ФСК ЕЭС»	*131 135*	*226 811*	*172 337*	*136 562*	*За периодом планирования*	*За периодом планирования*
АО «ИЭСК» (инвестпрограмма утверждена в 2020 году)	7 920,5	7 702,1	7 939,1	8 464,4	*За периодом планирования*	*За периодом планирования*
ИТОГО	**559 664,2**	**663 574,4**	**547 321,6**	**476 261,4**	**270 717,7**	**150 648,1**

План финансирования инвестиционных программ по группе Россети:

Название компании	**План финансирования ИПР, млн руб. с НДС**						
	2021 г.	**2022 г.**	**2023 г.**	**2024 г.**	**2025 г.**	**2026 г.**	**2021-2026**
ПАО «Россети Сибирь»	10 061	9 602	10 882	9 005	9 292	10 541	59 383
ПАО «ТРК»	556	704	684	721	724		3 390
ПАО «Россети Тюмень»	9 037	9 680	-	-			18 717
ОАО «МРСК Урала»	11 520	10 555	9 245	8 506	9 751		49 577
ПАО «Россети Волга»	8 144	9 219					17 363
ПАО «Россети Юг»	7 761	5 522	4 420				17 703
ПАО «Россети Кубань»	6 600	8 050					14 650
ПАО «Россети Северный Кавказ»	4 095	6 065	2 277	1 624	1 307	1 301	16 670
АО «Чеченэнерго»	2 994	3 412					6 406
ПАО «Россети Центра и Приволжья»	20 947	21 430	22 115	21 106	20 169	20 270	126 038
ПАО «МРСК Северо-Запад»	5 830	5 527	5 533	5 426	5 532		27 849
ПАО «Россети Ленэнерго»	40 122	36 015	32 418	34 546	37 728		180 829
АО «Янтарьэнерго»	3 382	1 366	1 572				6 321
ПАО «МРСК Центра»	16 299	15 444	21 991	24 290	17 215	17 215	112 452
ПАО «Россети Московский регион»	40 173	40 960	44 468	29 823	29 683		185 108
ОАО «Тываэнерго»	1 180	163					1 344
АО «ЕЭСК»	2 476	1 846	1 922	1 863			8 107
ПАО «ФСК ЕЭС»	131 135	226 811	172 337	136 562			666 844
АО «Свет»	8	8	8	8			31
АО «ВМЭС»	146	228	166	180	158	151	1 030
Итого	**322 466**	**412 608**	**330 040**	**273 661**	**131 558**	**49 478**	**1 519 810**

План финансирования инвестиционных программ по группе РусГидро:

Название компании	**План финансирования ИПР, млн руб. с НДС**						**2021-2026**
	2021 г.	**2022 г.**	**2023 г.**	**2024 г.**	**2025 г.**	**2026 г.**	
ПАО «РусГидро»	50 970	64 654	66 894	68 084	66 884	42 955	360 441
ПАО «Богучанская ГЭС»	371	535	229	75	97	1	1 308
АО «ДГК»	7 258	5 631	5 093	4 100			22 082
ПАО «Колымаэнерго»	295	357	543	515	220	224	2 154
ПАО «РАО ЭС Востока»	752	24	0	0	0		776
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	-	3	9	0	0	0	12
ПАО «Камчатскэнерго»	2 973	2 954	2 750	3 482	-	-	12 159
АО «ЮЭСК»	627	772	515	406	-	-	2 319
ПАО «Сахалинэнерго»	3 803	4 368	3 185	3 492	-	-	14 849
ПАО «Магаданэнерго»	1 363	3 359	1 198	1 358	-	-	
АО «Чукотэнерго»	8 238	14 947	7 108	3 257	-	-	33 549
ПАО «Якутскэнерго»	4 602	4 626	3 083	3 226	3 128	-	18 665
АО «Сахаэнерго»	1 231	885	635	780	-	-	3 531
АО «Теплоэнергосервис»	411	331	242	249	-	-	1 232
ПАО «Передвижная энергетика»	210	102	47	48	-	-	406
АО «ДРСК»	8 553	9 540	9 303	-	-	-	27 397
АО «ЯЭРК»	15	15	7	10	0	-	47
ИТОГО	**91 673**	**113 103**	**100 839**	**89 081**	**70 329**	**43 180**	**500 927**

1.3 Характеристика вклада основных результатов в решение задач и достижение целей основного мероприятия государственной программы

В рамках инвестиционных программ субъектов электроэнергетики осуществляется модернизация и новое строительство объектов электросетевого комплекса в целях осуществления технологического присоединения заявителей, поддержания нормативного технического состояния объектов, перспективного развития электросетевого комплекса.

1.4 Запланированные, но недостигнутые результаты с указанием нереализованных или реализованных не в полной мере основных мероприятий (в том числе ключевых мероприятий)

Основное мероприятие 2.2 в 2021 году реализовано в полном объеме.

1.5 Анализ факторов, повлиявших на ход реализации основного мероприятия государственной программы

Факторы, повлиявшие на ход реализации основного мероприятия 2.2. государственной программы в 2021, не выявлены.

1.6 Анализ фактических и вероятных последствий влияния указанных факторов на основные параметры основного мероприятия государственной программы

В связи с отсутствием факторов, повлиявших на ход реализации основного мероприятия 2.2. государственной программы, последствия их влияния на основные параметры основного мероприятия 2.2. государственной программы отсутствуют.

1.7 Результаты оценки эффективности реализации основного мероприятия государственной программы в отчетном году

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по Методике оценки эффективности государственной программы, в соответствии с которой эффективность реализации основного мероприятия проводится на основе анализа информации о наступлении контрольных событий, предусмотренных в плане реализации, а также предусмотренных в детальном плане-графике и не включенных в план реализации.

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия 2.2. составляет 1.

2. Результаты реализации основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы

2.1 Описание результатов реализации основных мероприятий подпрограмм в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

В рамках основного мероприятия 2.2. в целях осуществления полномочий Минэнерго России:

осуществлен контроль исполнения инвестиционных программ за 2020 год в сфере модернизации и нового строительства электросетевых объектов и представлен доклад в Правительство Российской Федерации;

утверждены инвестиционные программы субъектов электроэнергетики или внесены изменения в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в сфере модернизации и нового строительства электросетевых объектов в 2021 году;

проведены мониторинг и контроль хода реализации в 2021 году инвестиционного проекта «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек – Билибино» (этап строительства № 1).

2.2 Перечень нереализованных или реализованных частично основных мероприятий подпрограмм (из числа предусмотренных к реализации в отчетном году) с указанием причин их реализации не в полном объеме

Основное мероприятие 2.2 в 2021 году реализовано в полном объеме.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Факторы, повлиявшие на ход реализации основного мероприятия 2.2. в 2021 году, не выявлены**.**

2.4 Анализ последствий нереализации основных мероприятий подпрограмм на реализацию государственной программы

Основное мероприятие 2.2. в 2021 году реализовано в полном объеме.

3. Информация о внесенных ответственным исполнителем изменениях в основное мероприятие государственной программы

В 2021 году в основное мероприятие внесены изменения в части:

ответственного исполнителя по основному мероприятию;

установления дополнительной взаимосвязи с показателями «уровень потерь электрической энергии в электрических сетях», «уровень загрузки электросетевого оборудования» и «коэффициент использования установленной мощности генерирующих объектов в централизованных энергосистемах»;

объемов бюджетных ассигнований на его реализацию.

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

Продолжить оказание Минэнерго России государственной услуги по утверждению инвестиционных программ субъектов электроэнергетики в порядке, установленном постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977. При том не допускать упразднение действующей системы инвестиционного планирования в электроэнергетике, а продолжить ее эволюционное развитие с учетом отраслевых особенностей.

В связи с переходом государственной программы в новый формат реализация основного мероприятия 2.2. с 2022 года завершена, финансирование инвестиционного проекта «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек – Билибино» (этап строительства № 1) перенесено в рамках федерального проекта «Гарантированное обеспечение доступной электроэнергией».

Подпрограмма «Развитие и модернизация электроэнергетики»
ОМ 2.3. Повышение доступности энергетической инфраструктуры

Основное мероприятие 2.3. завершено в 2018 году.

Подпрограмма «Развитие и модернизация электроэнергетики»
ОМ 2.4. Ликвидация межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике

Основное мероприятие 2.4. завершено в 2017 году.

Подпрограмма «Развитие и модернизация электроэнергетики»
ОМ 2.5. Возмещение недополученных доходов сетевых организаций в результате отмены или продления механизма «последней мили»

Основное мероприятие 2.5. завершено в 2016 году.

Подпрограмма «Развитие и модернизация электроэнергетики»
ОМ 2.6. Возмещение территориальным сетевым организациям недополученных доходов, вызванных установлением экономически не обоснованных тарифных решений

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

Соглашения о предоставлении субсидий бюджетам Республики Крым и г. Севастополя из федерального бюджета на 2021 год в целях компенсации территориальным сетевым организациям, функционирующим в Республике Крым и г. Севастополе, выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии ниже экономически обоснованного уровня, заключены.

Согласно расчетам уполномоченных органов указанных субъектов Российской Федерации, подтвержденным ФАС России, величина субсидий на компенсацию межтарифной разницы конечным получателям в 2021 году составляет:

по Республике Крым всего 2 279 338,3 тыс. рублей, в том числе за счет средств федерального бюджета – 2 165 371,4 тыс. рублей;

по г. Севастополю всего 538 933,9 тыс. рублей, в том числе за счет средств федерального бюджета – 511 987,2 тыс. рублей.

Компенсация выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии ниже экономически обоснованного уровня, в 2021 году осуществлена частично.

За счет средств федерального бюджета и средств резервного фонда Правительства Российской Федерации, величина субсидий на компенсацию межтарифной разницы конечным получателям в 2021 году составила:

по Республике Крым всего 1 879 145,6 тыс. рублей, в том числе за счет средств федерального бюджета – 1 785 188,3 тыс. рублей;

по г. Севастополю всего 284 400,0 тыс. рублей, в том числе за счет средств федерального бюджета – 270 180,0 тыс. рублей.

При этом остаются некомпенсированы выпадающие доходы за 2021 год суммарно в размере 654 726,6 тыс. рублей, в том числе Республике Крым – 400 192,7 тыс. рублей, г. Севастополю – 254 533,9 тыс. рублей.

Соглашения о предоставлении субсидий бюджетам Республики Крым и г. Севастополя из федерального бюджета на аналогичные цели в 2022 году заключены с указанными субъектами Российской Федерации в декабре 2021 года.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

Минэнерго России письмом от 21.03.2022 № СП-3490/07 направило запрос в г. Севастополь с вопросами по корректности расчета и наличию признаков нецелевого использования части средств, полученных в виде субсидии. Правительство г. Севастополя письмом от 25.03.2022 № 2532/01-01-02.1-15/02/22 направило скорректированный расчет, а также представило пояснения и справочные материалы по вопросу несоответствия направления денежных средств по перечню расходов, источником финансового обеспечения которых является субсидия. ФАС России письмом от 05.04.2022 № ВК/31849/22 представила позицию по скорректированному расчету. В настоящее время по указанным материалам проводится анализ..

1.3 Характеристика вклада основных результатов в решение задач и достижение целей основного мероприятия государственной программы

В 2021 году территориальным сетевым организациям, функционирующим в Республике Крым и г. Севастополе, выпадающие доходы, вызванные установлением тарифов на услуги по передаче электрической энергии ниже экономически обоснованного уровня, компенсированы частично. Остаются некомпенсированы выпадающие доходы за 2021 год суммарно в размере 654 726,6 тыс. рублей, в том числе Республике Крым – 400 192,7 тыс. рублей, г. Севастополю – 254 533,9 тыс. рублей.

1.4 Запланированные, но недостигнутые результаты с указанием нереализованных или реализованных не в полной мере основных мероприятий (в том числе ключевых мероприятий)

Оценка результата предоставления субсидии будет сформирована в установленном порядке в соответствии с Правилами предоставления субсидий до 01.04.2022 по итогам рассмотрения соответствующих отчетов уполномоченных органов исполнительной власти Республики Крым и г. Севастополя.

1.5 Анализ факторов, повлиявших на ход реализации основного мероприятия государственной программы

Факторы, повлиявшие на ход реализации основного мероприятия 2.6. государственной программы в 2021, не выявлены.

Вместе с тем в федеральном бюджете на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов средства на предоставление субсидий бюджетам Республики Крым и г. Севастополя на указанные цели в 2022 и 2023 годах в необходимом объеме не запланированы.

1.6 Анализ фактических и вероятных последствий влияния указанных факторов на основные параметры основного мероприятия государственной программы

Вероятным последствием непредставления субсидий в полном объеме в 2021 и 2022 годах может стать рост тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Республики Крым и г. Севастополе сверх установленных параметров и формирование выпадающих доходов территориальных сетевых организаций, существенное ухудшение их финансово-экономического состояния и, как следствие, недофинансирование текущих операционных и инвестиционных расходов, снижение безопасности, надежности и качества энергоснабжения потребителей.

1.7 Результаты оценки эффективности реализации основного мероприятия государственной программы в отчетном году

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по Методике оценки эффективности государственной программы, в соответствии с которой эффективность реализации основного мероприятия проводится на основе анализа информации о наступлении контрольных событий предусмотренных в плане реализации, а также предусмотренных в детальном плане-графике и не включенных в план реализации.

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия 2.6. составляет 1.

2. Результаты реализации основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы

2.1 Описание результатов реализации основных мероприятий подпрограмм в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

В рамках основного мероприятия 2.6. в целях осуществления полномочий Минэнерго России:

предоставлены субсидии бюджетам Республики Крым и г. Севастополя из федерального бюджета на цели, предусмотренные мероприятием, в 2021 году;

заключены соглашения о предоставлении субсидий бюджетам Республики Крым и г. Севастополя из федерального бюджета на 2022 год.

2.2 Перечень нереализованных или реализованных частично основных мероприятий подпрограмм (из числа предусмотренных к реализации в отчетном году) с указанием причин их реализации не в полном объеме

Основное мероприятие 2.6. в 2021 году реализовано в полном объеме.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Факторы, повлиявшие на ход реализации основного мероприятия государственной программы в 2021 году, не выявлены.

2.4 Анализ последствий нереализации основных мероприятий подпрограмм на реализацию государственной программы

Основное мероприятие 2.6. в 2021 году реализовано в полном объеме.

3. Информация о внесенных ответственным исполнителем изменениях в основное мероприятие государственной программы

В 2021 году в основное мероприятие внесены изменения в части:

ответственного исполнителя по основному мероприятию;

пролонгации срока реализации основного мероприятия;

объемов бюджетных ассигнований на его реализацию.

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

Реализация основного мероприятия 2.6 была запланирована на период до 2023 года с учетом исполнения поручения Правительства Российской Федерации от 14.12.2020 № АН-П9-16411 в полном объеме.

Вместе с тем, учитывая, что остаются некомпенсированы выпадающие доходы за 2021 год суммарно в размере 654 726,6 тыс. рублей, в том числе Республике Крым – 400 192,7 тыс. рублей, г. Севастополю – 254 533,9 тыс. рублей, возможно потребуется продление реализации мероприятия на дальнейший период.

В связи с переходом государственной программы в новый формат реализация основного мероприятия 2.6. с 2022 года переформатирована в комплекс процессных мероприятий «Возмещение территориальным сетевым организациям недополученных доходов, вызванных установлением необоснованных тарифных решений».

Подпрограмма «Развитие и модернизация электроэнергетики»

ОМ 2.VA. Федеральный проект «Гарантированное обеспечение доступной электроэнергией»

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

Схема и программа развития ЕЭС России на 2021-2027 годы утверждена приказом Минэнерго России от 26.02.2021 № 88.

В 2021 году реализовано 2 мероприятия по развитию магистральной электрической сети, обоснованных в схеме и программе развития Единой энергетической системы России («Строительство ЛЭП 220 кВ Лесозаводск - Спасск - Дальневосточная с постановкой под напряжение для проведения пусконаладочных работ по этапам 1, 2 - в 2019 году, по этапам 3, 4 - в 2020 году» и «Строительство ЛЭП 220 кВ Широкая - Лозовая с выносом РУ 220 кВ ПС Находка с постановкой под напряжение для проведения пусконаладочных работ в 2021 году»).

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

В 2021 году реализовано 2 мероприятия по развитию магистральной электрической сети, обоснованных в схеме и программе развития Единой энергетической системы России («Строительство ЛЭП 220 кВ Лесозаводск - Спасск - Дальневосточная с постановкой под напряжение для проведения пусконаладочных работ по этапам 1, 2 - в 2019 году, по этапам 3, 4 - в 2020 году» и «Строительство ЛЭП 220 кВ Широкая - Лозовая с выносом РУ 220 кВ ПС Находка с постановкой под напряжение для проведения пусконаладочных работ в 2021 году»). Их реализация позволила обеспечить покрытие перспективного спроса на электрическую энергию объектов в рамках реализации первого этапа расширения Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей. Мероприятия по развитию магистральной электрической сети, необходимых для реализации заключенных в установленном порядке договоров на технологическое присоединение крупных потребителей, со сроком завершений в 2021 году Комплексным планом модернизации и расширения магистральной инфраструктуры на период до 2024 года, утвержденным распоряжение Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р, не предусмотрены.

Проведен мониторинг хода реализации проектов по строительству Артемовской ТЭЦ-2 мощностью 420 МВт, по строительству Хабаровской ТЭЦ-4 мощностью 328 МВт, по модернизации Владивостокской ТЭЦ-2 (реконструкция турбогенераторов № 1, 2, 3 и котлоагрегатов № 1 - 8, 360 МВт) и по строительству Якутской ГРЭС-2 (2-я очередь) мощностью 154 МВт в 2021 году.

1.3 Характеристика вклада основных результатов в решение задач и достижение целей основного мероприятия государственной программы

Основные результаты реализации основного мероприятия обеспечивают решение его задач и достижение его целей.

1.4 Запланированные, но недостигнутые результаты с указанием нереализованных или реализованных не в полной мере основных мероприятий (в том числе ключевых мероприятий)

Основное мероприятие 2. VA в 2021 году реализовано в полном объеме.

1.5 Анализ факторов, повлиявших на ход реализации основного мероприятия государственной программы

Факторы, повлиявшие на ход реализации основного мероприятия 2.VA. государственной программы в 2021 году, не выявлены.

1.6 Анализ фактических и вероятных последствий влияния указанных факторов на основные параметры основного мероприятия государственной программы

В связи с отсутствием указанных факторов последствия их влияния на основные параметры основного мероприятия 2.VA. государственной программы отсутствуют.

1.7 Результаты оценки эффективности реализации основного мероприятия государственной программы в отчетном году

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по Методике оценки эффективности государственной программы, в соответствии с которой эффективность реализации основного мероприятия проводится на основе анализа информации о наступлении контрольных событий предусмотренных в плане реализации, а также предусмотренных в детальном плане-графике и не включенных в план реализации.

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия 2.VA. составляет 1.

2. Результаты реализации основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы

2.1 Описание результатов реализации основных мероприятий подпрограмм в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

В рамках основного мероприятия 2.VA. в целях осуществления полномочий Минэнерго России:

утверждена приказом Минэнерго России Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2021 – 2027 годы;

проведен мониторинг хода реализации проекта по строительству Артемовской ТЭЦ-2 мощностью 420 МВт в 2021 году;

проведен мониторинг хода реализации проекта по строительству Хабаровской ТЭЦ-4 мощностью 328 МВт в 2021 году;

проведен мониторинг хода реализации проекта по модернизации Владивостокской ТЭЦ-2 (реконструкция турбогенераторов № 1, 2, 3 и котлоагрегатов № 1 - 8, 360 МВт) в 2021 году;

проведен мониторинг хода реализации проекта по строительству Якутской ГРЭС-2 (2-я очередь) мощностью 154 МВт в 2021 году;

разработаны и утверждены национальные стандарты, определяющие требования к автоматизированным системам технологического управления центров управления сетями и технологическими процессами.

2.2 Перечень нереализованных или реализованных частично основных мероприятий подпрограмм (из числа предусмотренных к реализации в отчетном году) с указанием причин их реализации не в полном объеме

Основное мероприятие 2. VA в 2021 году реализовано в полном объеме.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Факторы, повлиявшие на ход реализации основного мероприятия 2.VA. в 2021 году, не выявлены.

2.4 Анализ последствий нереализации основных мероприятий подпрограмм на реализацию государственной программы

Основное мероприятие 2. VA в 2021 году реализовано в полном объеме.

3. Информация о внесенных ответственным исполнителем изменениях в основное мероприятие государственной программы

В 2021 году в основное мероприятие внесены изменения в части:

ответственного исполнителя по основному мероприятию;

корректировки срока внесения в Правительство Российской Федерации по пункту 9 сведений об основных планируемых мерах правового регулирования в сфере реализации государственной программы Российской Федерации «Развитие энергетики».

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

В связи с переходом государственной программы в новый формат реализация основного мероприятия 2. VA. с 2022 года продолжится в рамках федерального проекта «Гарантированное обеспечение доступной электроэнергией».

Подпрограмма «Развитие и модернизация электроэнергетики»

ОМ 2.8. Стимулирование развития возобновляемых источников энергии

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

В Российской Федерации ведется планомерная работа по стимулированию развития возобновляемой энергетики.

Продолжает развиваться технологическая база возобновляемой энергетики. К настоящему времени создана кооперационная цепочка – от производства до строительства объектов ВИЭ – не только в солнечной, но и в ветроэнергетике.

В рамках целенаправленной политики стимулирования локализации оборудования ВИЭ объемы производства соответствующих компонентов возросли к настоящему времени до 900 МВт в год (со 140 МВт в год в 2012), при этом со стороны Минпромторга России получены оценки о возможности обеспечения роста промышленного потенциала в объеме до 1,4 ГВт производимого оборудования в год.

Достигнутые показатели позволяют российским компаниям не только осуществлять деятельность на внутреннем рынке, но и успешно представлять отечественную промышленность на мировых рынках возобновляемой энергетики.

Учитывая положительные итоги реализации действующей программы ДПМ ВИЭ, Правительством Российской Федерации приняты нормативные правовые акты, разработанные Минэнерго России и направленные на продление указанной программы с установлением дополнительных требований к потенциальным участникам программы как в части соответствия показателям по локализации энергооборудования, так и в части наличия портфеля экспортных поставок (постановления Правительства Российской Федерации от 05.03.2021 № 328 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности» и от 02.04.2021 № 535 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии», распоряжение Правительства Российской Федерации от 01.06.2021 № 1446-р о внесении изменений в распоряжение Правительства Российской Федерации от 08.01.2009 № 1-р).

Основные характеристики:

комплексная оценка отбираемых проектов по совокупному показателю эффективности генерирующего объекта (аналог одноставочной цены), что обеспечит стимулы к повышению КИУМ объектов и позволит отбирать как можно больше проектов с высокими технико-экономическими показателями и корректно сравнивать отбираемые проекты по понятному и однозначному критерию;

фиксация предельных показателей эффективности инвестиционных проектов;

возможность снижения цены на мощность в случаях невыполнения целевых показателей степени локализации, а также при невыполнении целевых показателей по экспорту оборудования ВИЭ и услуг по его проектированию и наладке.

Также в настоящее время ведется работа по внедрению в обращение на территории страны атрибутов генерации и сертификатов происхождения, выдаваемых по факту производства электрической энергии на низкоуглеродных источниках, что позволит их владельцам подтвердить выполнение международных требований по потреблению низкоуглеродной электрической энергии и распространять сведения об использовании «зеленых» источников энергии при производстве своей продукции, что приобретает особую важность с учетом планов ЕС по введению «углеродного налога». Для производителей электрической энергии продажа сертификатов сможет стать дополнительным источником инвестиционных ресурсов.

Предполагается закрепить нормы о централизованном учете выдаваемых, передаваемых и погашаемых атрибутов генерации и сертификатов происхождения, который будет осуществляться организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка. Кроме того, предполагается дать

возможность интеграции российской системы учета атрибутов генерации и сертификатов с аналогичными международными системами.

Соответствующий законопроект, доработанный с учетом полученных поручений об обеспечении максимально широкого спектра способов подтверждения низкоуглеродного характера энергопотребления, повторно внесен Минэнерго России в Правительство Российской Федерации.

Правительством Российской Федерации также принят правовой акт по вопросам поддержки микрогенерации (мощностью до 15 кВт) в том числе на базе ВИЭ, предусматривающий льготный порядок их технологического присоединения к электрическим сетям и возможность продажи гарантирующему поставщику или иной энергосбытовой компании излишков непотребленной на собственные нужны электрической энергии по средневзвешенной цене оптового рынка (постановление Правительства Российской Федерации от 02.03.2021 № 299 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в части определения особенностей правового регулирования отношений по функционированию объектов микрогенерации»).

В сфере поддержки розничной ВИЭ-генерации также отмечаем, что внесен в Правительство Российской Федерации разработанный Минэнерго России проект распоряжения Правительства Российской Федерации, направленный на обеспечение возможности продления до 2035 года применения мер поддержки к квалифицированным генерирующим объектам, функционирующим на основе использования ВИЭ, на розничных рынках электрической энергии с одновременным введением дополнительной категории генерирующих объектов, функционирующих на основе использования энергии потоков вод.

Также следует отметить принятие постановления Правительства Российской Федерации от 12.07.2021 № 1169, содержащего положения, дополнительно разъясняющие порядок определения предельных значений цен (тарифов) для проведения отбора проектов ВИЭ на розничных рынках, и порядок действия органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации при подготовке к проведению отборов проектов.

Реализован План мероприятий по разработке и принятию ведомственных нормативных правовых актов и нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации, направленных на исключение избыточных требований к процессу проектирования, строительства и эксплуатации генерирующих объектов ВИЭ (поручение Правительства Российской Федерации от 28.12.2017 № 9968п-П9). В рамках реализации плана принят ряд нормативных актов.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

В 2021 году введено 1242 МВт установленной мощности объектов ВИЭ генерации.

Продлена программа поддержки ВИЭ на оптовом рынке на 2025-2035 гг, приняты все необходимые нормативные правовые акты.

В ходе проведенного в сентябре 2021 года конкурсного отбора проектов ВИЭ на оптовом рынке отобрано 69 проектов с установленной мощностью свыше 2,7 ГВт.

Создана правовая основа для развития рынка микрогенерации в том числе на базе ВИЭ.

Доработан проект изменений в законодательство Российской Федерации, направленный на введение системы «зеленых» инструментов (атрибутов генерации и сертификатов источников происхождения электрической энергии).

1.3 Характеристика вклада основных результатов в решение задач и достижение целей основного мероприятия государственной программы

Основные результаты реализованных мероприятий основного мероприятия 2.8. в 2021 году способствовали стимулированию производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования ВИЭ, и совершенствованию технологического и экономического потенциала ВИЭ в Российской Федерации.

1.4 Запланированные, но недостигнутые результаты с указанием нереализованных или реализованных не в полной мере основных мероприятий (в том числе ключевых мероприятий)

Основное мероприятие 2.8. в 2021 году реализовано в полном объеме.

1.5 Анализ факторов, повлиявших на ход реализации основного мероприятия государственной программы

Факторы, повлиявшие на ход реализации основного мероприятия 2.8. государственной программы, не выявлены.

1.6 Анализ фактических и вероятных последствий влияния указанных факторов на основные параметры основного мероприятия государственной программы

В связи с отсутствием указанных факторов последствия их влияния на основные параметры основного мероприятия 2.8. государственной программы отсутствуют.

1.7 Результаты оценки эффективности реализации основного мероприятия государственной программы в отчетном году

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по Методике оценки эффективности государственной программы, в соответствии с которой эффективность реализации основного мероприятия проводится на основе анализа информации о наступлении контрольных событий предусмотренных в плане реализации, а также предусмотренных в детальном плане-графике и не включенных в план реализации.

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия 2.8. составляет 1.

2. Результаты реализации основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы

2.1 Описание результатов реализации основных мероприятий подпрограмм в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

В рамках основного мероприятия 2.8. в целях осуществления полномочий Минэнерго России:

опубликована информация, необходимая для проведения отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ, в 2021 году;

сформирован перечень заявок участников отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ, в 2021 году;

проведен отбор проектов и заключены договоры о предоставлении мощности на оптовый рынок электрической энергии мощности с их победителями в 2021году;

приняты изменения в нормативные правовые акты, направленные на поддержку реализации инвестиционных проектов, связанных со строительством и эксплуатацией объектов возобновляемой энергетики в изолированных энергосистемах.

2.2 Перечень нереализованных или реализованных частично основных мероприятий подпрограмм (из числа предусмотренных к реализации в отчетном году) с указанием причин их реализации не в полном объеме

Основное мероприятие 2.8. в 2021 году реализовано в полном объеме.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Факторы, повлиявшие на ход реализации основного мероприятия 2.8. государственной программы, не выявлены.

2.4 Анализ последствий нереализации основных мероприятий подпрограмм на реализацию государственной программы

В связи с отсутствием указанных факторов последствия их влияния на основные параметры основного мероприятия 2.8. государственной программы отсутствуют.

3. Информация о внесенных ответственным исполнителем изменениях в основное мероприятие государственной программы

В 2021 году в основное мероприятие внесены изменения в части ответственного исполнителя по основному мероприятию.

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

В связи с переходом государственной программы в новый формат и с учетом принятых Правительством Российской Федерации решений о продлении программ поддержки на оптовом рынке на период 2025-2035 гг. реализация основного мероприятия 2.8. с 2022 года включена в федеральный проект «Чистая энергетика».

Подпрограмма «Развитие и модернизация электроэнергетики»
ОМ 2.9. Создание условий для формирования эффективных, надежных и экологичных систем теплоснабжения с приоритетом когенерации

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

По результатам рассмотрения Минэнерго России поступивших в установленном порядке предложений об отнесении поселений, городских округов к ценовым зонам теплоснабжения на основании совместных обращений от исполнительно-распорядительного органа муниципального образования и единой теплоснабжающей организации, Правительством Российской Федерации в 2021 г. приняты соответствующие распоряжения Правительства Российской Федерации об отнесении следующих поселений, городских округов к ценовым зонам теплоснабжения: г. Кирово-Чепецк Кировская область (от 08.02.2021 № 279-р); г. Абакан Республика Хакасия (от 18.03.2021
№ 668-р); Усть-Абаканский пос. Республика Хакасия (от 18.03.2021 № 669-р); г. Черногорск Республика Хакасия (от 18.03.2021 № 670-р); г. Саранск Республика Мордовия (от 05.04.2021 № 872-р); г. Пермь Пермский край (от 17.06.2021 № 1631-р); г. Кемерово Кемеровская область (от 05.08.2021 № 2164-р); г. Белово Кемеровская область (от 05.08.2021 № 2165-р); г. Благовещенск Амурская область (от 17.08.2021 № 2250-р); пгт. Прогресс Амурская область (от 17.08.2021
№ 2249-р); Чигиринский сельсовет Амурская область (от 18.08.2021 № 2275-р); г. Тольятти Самарская область (от 28.08.2021 № 2385-р); Чайковский мо Пермский край (от 02.11.2021 № 3126-р); г. Иваново Ивановская область (от 02.11.2021 № 3127-р).

Кроме того в соответствии с пунктом 7 плана первоочередных мероприятий («дорожной карты») по внедрению целевой модели рынка тепловой энергии, направленных на реализацию Федерального закона от 29.07.2017 № 279-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О теплоснабжении» и отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам совершенствования системы отношений в сфере теплоснабжения», утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 29.11.2017 № 2655-р, и пунктом 4 постановления Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562 «Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)», Минэнерго России провело анализ функционирования ценовых зон теплоснабжения, по итогам которого представило в Правительство Российской Федерации предложения (письмо от 29.12.2020 № НШ-16936/09) о целесообразности внесения изменений в Правила определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденные указанным постановлением Правительства Российской Федерации.

С учетом изложенного Минэнерго России разработан проект постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2017 г. № 1562», который в настоящее время проходит процедуру межведомственного согласования и общественного обсуждения.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

По состоянию на 31.12.2021 к ценовым зонам теплоснабжения отнесено 31 муниципальное образование (в том числе в течение 2021 г. – 14 муниципальных образований) в 17 субъектах

Российской Федерации, в том числе три города с численностью населения свыше 1 млн человек – Самара, Красноярск и Пермь. Ожидаемый объем плановых инвестиций составит около 245 млрд руб. с НДС.

1.3 Характеристика вклада основных результатов в решение задач и достижение целей основного мероприятия государственной программы

Основные результаты в полном объеме внесли вклад в решение задач и достижение мероприятия государственной программы. Плановое значение ценовых зон теплоснабжения в 2021 году достигнуто.

1.4 Запланированные, но недостигнутые результаты с указанием нереализованных или реализованных не в полной мере основных мероприятий (в том числе ключевых мероприятий)

Основное мероприятие 2.9 реализовано не в полном объеме. Не реализовано контрольное событие 2.9.2.1. «Внесен в Правительство Российской Федерации проект постановления Правительства Российской Федерации, предусматривающий внесение изменений в требования к схемам теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154» в связи с наличием неурегулированных разногласий по широкому кругу замечаний, по которым в настоящее время идет поиск взаимоприемлемых решений.

1.5 Анализ факторов, повлиявших на ход реализации основного мероприятия государственной программы

Факторы, повлиявшие на ход реализации основного мероприятия 2.9. государственной программы, не выявлены.

1.6 Анализ фактических и вероятных последствий влияния указанных факторов на основные параметры основного мероприятия государственной программы

В связи с отсутствием указанных факторов последствия их влияния на основные параметры основного мероприятия 2.9. государственной программы отсутствуют.

1.7 Результаты оценки эффективности реализации основного мероприятия государственной программы в отчетном году

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по Методике оценки эффективности государственной программы, в соответствии с которой эффективность реализации основного мероприятия проводится на основе анализа информации о наступлении контрольных событий, предусмотренных в плане реализации, а также предусмотренных в детальном плане-графике и не включенных в план реализации.

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия 2.9 составляет 0,74.

2. Результаты реализации основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы

2.1 Описание результатов реализации основных мероприятий подпрограмм в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

В рамках основного мероприятия 2.9. в целях осуществления полномочий Минэнерго России:

направлены в Правительство Российской Федерации предложения о необходимости принятия мер, направленных на совершенствование условий функционирования ценовых зон теплоснабжения, в том числе включающих предложения по совершенствованию методологии определения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) по методу «альтернативной котельной»;

направлены в Правительство Российской Федерации предложения Минэнерго России об отнесении поселений, городских округов к ценовым зонам теплоснабжения;

внесен в Правительство Российской Федерации проект распоряжения Правительства Российской Федерации об утверждении комплексного плана по повышению объемов утилизации продуктов сжигания твердого топлива (золошлаковые смеси, золы-уноса, шлаки, образуемые в результате сжигания твердого топлива, состоящего из горючего полезного ископаемого) на угольных тепловых электростанциях и котельных;

представлен в Правительство Российской Федерации доклад об исполнении мероприятий комплексного плана по повышению объемов утилизации продуктов сжигания твердого топлива (золошлаковые смеси, золы-уноса, шлаки, образуемые в результате сжигания твердого топлива, состоящего из горючего полезного ископаемого) на угольных тепловых электростанциях и котельных.

2.2 Перечень нереализованных или реализованных частично основных мероприятий подпрограмм (из числа предусмотренных к реализации в отчетном году) с указанием причин их реализации не в полном объеме

Основное мероприятие 2.9 реализовано не в полном объеме. Не реализовано контрольное событие 2.9.2.1. «Внесен в Правительство Российской Федерации проект постановления Правительства Российской Федерации, предусматривающий внесение изменений в требования к схемам теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154» в связи с наличием неурегулированных разногласий по широкому кругу замечаний, по которым в настоящее время идет поиск взаимоприемлемых решений.

Указанный проект постановления вводит дополнительные разделы в схеме теплоснабжения поселения, направленные на оценку влияния источников тепловой энергии на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, а также разработку комплекса мероприятия по снижению таких выбросов.

После согласования указанного проекта постановления с заинтересованными федеральными органами исполнительной власти проект будет внесен в Правительство Российской Федерации в установленном порядке.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Проект постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в Требования к схемам теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154» не внесен в Правительство Российской Федерации в связи с наличием неурегулированных разногласий по широкому кругу замечаний, по которым в настоящее время идет поиск взаимоприемлемых решений. В настоящее время проект постановления дорабатывается.

2.4 Анализ последствий нереализации основных мероприятий подпрограмм на реализацию государственной программы

Негативные последствия достижения значений показателей реализации государственной программы отсутствуют.

3. Информация о внесенных ответственным исполнителем изменениях в основное мероприятие государственной программы

В 2021 году основное мероприятие включено в государственную программу.

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

В связи с переходом государственной программы в новый формат реализация основного мероприятия 2.9. с 2022 года переформатирована в комплекс процессных мероприятий «Создание условий для формирования эффективных, надежных и экологичных систем теплоснабжения с приоритетом когенерации».

Подпрограмма «Развитие нефтяной и газовой отраслей»

ОМ 3.1. Обеспечение уровней добычи нефти на месторождениях, находящихся в стадии эксплуатации, и развитие новых центров нефтедобычи

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

Общий объем добычи нефти в России в 2021 году составил 524,5 млн т. В период до 2035 года при сохранении текущих внешнеэкономических и налоговых условий ожидается стабилизация добычи на уровне 490-555 млн тонн в год.

В 2021 г. встречи ОПЕК+ были регулярными в целях обеспечения непрерывного мониторинга рынка нефти и координации уровня спроса и предложения с учетом постепенного

восстановления мировой экономики. В ходе министерских встреч участники ОПЕК+ подтверждали приверженность принятым в 2020 году решениям по координации добычи нефти.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

По итогам 2021 года добыча нефти и газового конденсата составила – 524,5 млн тонн. Проходка в эксплуатационном бурении по нефтяной отрасли России в 2021 году составила 26 128,1 тыс. метров. Проходка в разведочном бурении составила 838,6 тыс. метров.

1.3 Характеристика вклада основных результатов в решение задач и достижение целей основного мероприятия государственной программы

В 2021 г. продолжилось освоение нефтяных месторождений:

ПАО «НК «Роснефть» ведено в эксплуатацию Пихтовое нефтяное месторождение в Уватском районе Тюменской области.

ПАО «Газпром нефть» начало добычу углеводородов на Тазовском месторождении, геологические запасы которого оцениваются в 420 млн т нефти и 225 млрд куб. м газа.

ПАО «Газпром нефть» завершила строительство новой добывающей скважины на Приразломном месторождении в Баренцевом море. Индекс сложности направленного бурения (DDI) составил 7,05, такой показатель является одним из самых высоких в России и позволяет отнести новый объект к категории сверхсложных. Протяженность скважины превысила 6,6 км.

В 2021 г. в рамках реализации проекта «Восток Ойл» ПАО «НК «Роснефть» начала строительство нефтетранспортной системы протяженностью 770 км, системы энергоснабжения и возвела систему причальных сооружений.

В 2021 году утвержден федеральный проект «Технологии освоения трудноизвлекаемых углеводородов», в рамках которого будут созданы рентабельные технологии разведки и добычи нетрадиционных запасов углеводородов, а также обеспечена локализация соответствующего производства для формирования отечественной отрасли высокотехнологичных нефтесервисных услуг.

1.4 Запланированные, но недостигнутые результаты с указанием нереализованных или реализованных не в полной мере основных мероприятий (в том числе ключевых мероприятий)

Основное мероприятие 3.1 в 2021 году выполнено в полном объеме.

1.5 Анализ факторов, повлиявших на ход реализации основного мероприятия государственной программы

Факторы, повлиявшие на ход реализации основного мероприятия 3.1. государственной программы, не выявлены.

1.6 Анализ фактических и вероятных последствий влияния указанных факторов на основные параметры основного мероприятия государственной программы

В связи с отсутствием указанных факторов последствия их влияния на основные параметры основного мероприятия 3.1. государственной программы отсутствуют.

1.7 Результаты оценки эффективности реализации основного мероприятия государственной программы в отчетном году

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по Методике оценки эффективности государственной программы, в соответствии с которой эффективность реализации основного мероприятия проводится на основе анализа информации о наступлении контрольных событий, предусмотренных в плане реализации, а также предусмотренных в детальном плане-графике и не включенных в план реализации.

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия 3.1 составляет 1.

2. Результаты реализации основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы

2.1 Описание результатов реализации основных мероприятий подпрограмм в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

Письмом Аппарата Правительства Российской Федерации от 31.07.2020 № П9-46484 поручение Президента Российской Федерации от 06.07.2010 № Пр-1983 о представлении ежегодно

1 декабря доклада о ходе работ по ускорению и повышению эффективности деятельности по изучению и освоению участков недр континентального шельфа Российской Федерации снято с контроля.

2.2 Перечень нереализованных или реализованных частично основных мероприятий подпрограмм (из числа предусмотренных к реализации в отчетном году) с указанием причин их реализации не в полном объеме

Основное мероприятие 3.1 в 2021 году реализовано в полном объеме.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Факторы, повлиявшие на ход реализации основного мероприятия 3.1. государственной программы, не выявлены.

2.4 Анализ последствий нереализации основных мероприятий подпрограмм на реализацию государственной программы

В связи с отсутствием указанных факторов последствия их влияния на основные параметры основного мероприятия 3.1. государственной программы отсутствуют.

3. Информация о внесенных ответственным исполнителем изменениях в основное мероприятие государственной программы

В 2021 году в основное мероприятие внесены изменения в части ответственного исполнителя по основному мероприятию.

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

Постепенный переход на систему налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья все большего объема добычи и запасов нефти.

В связи с переходом государственной программы в новый формат реализация основного мероприятия 3.1. с 2022 года переформатирована в комплекс процессных мероприятий «Стабилизация объема добычи нефти и газа в традиционных районах добычи и формирование нефтегазовых минерально-сырьевых центров в Восточной Сибири, на Дальнем Востоке и в Арктической зоне Российской Федерации».

Подпрограмма «Развитие нефтяной и газовой отраслей»
ОМ 3.2. Строительство, модернизация, реконструкция и эксплуатация трубопроводных систем

Основное мероприятие 3.2. завершено в 2018 году.

Подпрограмма «Развитие нефтяной и газовой отраслей»
ОМ 3.3. Строительство, модернизация, реконструкция нефтеперерабатывающих предприятий

Основное мероприятие 3.3. завершено в 2018 году.

Подпрограмма «Развитие нефтяной и газовой отраслей»
ОМ 3.4. Проведение технологического перевооружения газовой отрасли за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

Объем добычи газа составил – 762,8 млрд. куб метров, что превышает плановый показатель на 9,2% (698,3 млрд куб. м).

ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» начало опытно-промышленную эксплуатацию газоконденсатных залежей в режиме пусконаладочных работ под нагрузкой на Харбейском месторождении Северо-Русского кластера.

На полуострове Ямал ПАО «Газпром» развивает производственную инфраструктуру Бованенковского месторождения. Продолжается обустройство Харасавэйского месторождения.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

В рамках реализации основного мероприятия проведены работы по достижению проектных уровней добычи газа в результате применения в технологических процессах энергоэффективных технологий.

Чаяндинское НГКМ имеет сложное геологическое строение и особые термобарические пластовые условия. Поэтому для его освоения ПАО «Газпром» применяет самые передовые технические достижения. Месторождение имеет большую площадь, поэтому для снижения затрат на строительство линий электропередач на удаленных кустах газовых скважин планируется применять автономные источники энергоснабжения (на основе возобновляемых источников энергии).

Для повышения эффективности разработки Южно-Тамбейского месторождения (ресурсная база проекта Ямал СПГ) применяются инновационные и экологически-безопасные технологии, оборудование и материалы. Бурение скважин осуществляется с использованием буровых растворов на углеводородной (масляной) основе, что позволяет сохранить естественные фильтрационно-емкостные свойства продуктивного пласта.

Ковыктинское ГКМ характеризуется сложным геологическим строением. Для его разработки применяются передовые высокоэффективные технологии.

АО «АРКТИКГАЗ» совместно с ООО «НОВАТЭК-НТЦ» проведены ГРП на безгуаровой жидкости в низкопроницаемых ачимовских пластах. Применение новой технологии по проведению гидравлического разрыва пласта на безгуаровой основе позволило увеличить длину трещин ГРП в 1,5 раза и обусловило перспективность технологии в части повышения продуктивности скважин на низкопроницаемые пласты-коллекторы.

1.3 Характеристика вклада основных результатов в решение задач и достижение целей основного мероприятия государственной программы

Достигнутые результаты по добыче позволили обеспечить газом потребности внутреннего рынка и выполнить обязательства по межправительственным соглашениям и заключенным контрактам на поставки природного газа в зарубежные страны.

1.4 Запланированные, но недостигнутые результаты с указанием нереализованных или реализованных не в полной мере основных мероприятий (в том числе ключевых мероприятий)

Основное мероприятие 3.4. в 2021 году реализовано в полном объеме.

1.5 Анализ факторов, повлиявших на ход реализации основного мероприятия государственной программы

Продолжительная рецессия мировой экономики и обусловленное этим ухудшение внутренней и внешней конъюнктуры мировых цен на газ может помешать реализации подпрограммы. Сложившаяся геополитическая и экономическая ситуация в мире и в стране.

1.6 Анализ фактических и вероятных последствий влияния указанных факторов на основные параметры основного мероприятия государственной программы

Снижение конъюнктуры спроса на газ на внешнем рынке может привести к негативным последствиям и не выполнению параметров подпрограммы.

1.7 Результаты оценки эффективности реализации основного мероприятия государственной программы в отчетном году

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по Методике оценки эффективности государственной программы, в соответствии с которой эффективность реализации основного мероприятия проводится на основе анализа информации о наступлении контрольных событий, предусмотренных в плане реализации, а также предусмотренных в детальном плане-графике и не включенных в план реализации.

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия 3.4 составляет 1.

2. Результаты реализации основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы

2.1 Описание результатов реализации основных мероприятий подпрограмм в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

В рамках основного мероприятия 3.4. в целях осуществления полномочий Минэнерго России:

достигнуты в 2020 году запланированные уровни добычи газа с учетом общей экономической ситуации в России.

2.2 Перечень нереализованных или реализованных частично основных мероприятий подпрограмм (из числа предусмотренных к реализации в отчетном году) с указанием причин их реализации не в полном объеме

Основное мероприятие 3.4. в 2021 году реализовано в полном объеме.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Продолжительная рецессия мировой экономики и обусловленное этим ухудшение внутренней и внешней конъюнктуры мировых цен на газ может помешать реализации подпрограммы. Сложившаяся геополитическая и экономическая ситуация в стране.

2.4 Анализ последствий нереализации основных мероприятий подпрограмм на реализацию государственной программы

Снижение конъюнктуры спроса на газ на внешнем рынке может привести к негативным последствиям и не выполнению параметров подпрограммы.

3. Информация о внесенных ответственным исполнителем изменениях в основное мероприятие государственной программы

В 2021 году в основное мероприятие внесены изменения в части ответственного исполнителя по основному мероприятию.

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

Повышение энергоэффективности объектов добычи газа, направленное на эффективное использование эксплуатационного фонда газовых скважин газодобывающими предприятиями за счет внедрения энергоэффективных и энергосберегающих технологий.

В связи с переходом государственной программы в новый формат реализация основного мероприятия 3.4. с 2022 года переформатирована в комплекс процессных мероприятий «Стабилизация объема добычи нефти и газа в традиционных районах добычи и формирование нефтегазовых минерально-сырьевых центров в Восточной Сибири, на Дальнем Востоке и в Арктической зоне Российской Федерации».

Подпрограмма «Развитие нефтяной и газовой отраслей»

ОМ 3.VБ. Федеральный проект «Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата»

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

В рамках федерального проекта ПАО «Газпром» продолжает реализацию инвестиционных проектов по строительству газотранспортных мощностей.

В декабре 2021 года завершены строительно-монтажные работы по расширению мощностей магистрального газопровода «Сахалин — Хабаровск — Владивосток» (вторая очередь) на участке от г. Комсомольск-на-Амуре до г. Хабаровска. Протяженность участка — 390,8 км (с учетом резервных ниток и подводных переходов), что выше планового показателя на 21,8 км (369 км).

ПАО «Газпром» продолжает реализацию проекта строительства магистральный газопровод «Сила Сибири» Участок «Ковыкта – Чаянда», протяженностью линейной части газопровода 803 км, работы ведутся в плановом режиме.

Реализация проектов строительства, включенных в Федеральный проект, осуществляется ПАО «Газпром» в рамках инвестиционной программы общества, бюджетное финансирование не предусмотрено.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

С вводом в эксплуатацию магистрального газопровода «Сила Сибири» начаты поставки в Китай российского газа, согласно Договору купли-продажи газа между ПАО «Газпром» и компанией CNPC.

Строительство второй очереди магистрального газопровода «Сила Сибири» (Участок «Ковыкта – Чаянда») ресурсной базой которого является Ковыктинское газоконденсатное месторождение, позволит увеличить пропускную производительность газопровода «Сила Сибири», сформировать Иркутский центр газодобычи, а также выполнить контрактные обязательства по экспортным поставках газа в КНР.

При строительстве газопровода «Силы Сибири» «Газпром» применяются современные, высоконадежные, энергоэффективные технологии и оборудование. В частности, используются стальные трубы российского производства, имеющие внутреннее гладкостное покрытие. Эта технология снижает затраты энергии на транспортировку газа за счет уменьшения шероховатости трубы и, соответственно, трения. Внешняя изоляция труб выполнена из инновационных отечественных нанокомпозиционных материалов и обеспечивает высокую коррозионную стойкость газопровода. Для пересечения активных тектонических разломов используются трубы с повышенной деформационной способностью, а также специальные технические решения по их укладке.

Для минимизации воздействия на окружающую среду маршрут «Силы Сибири» проложен преимущественно по участкам редколесья и старых гарей — лесным территориям с деревьями, погибшими от пожара. Также при строительстве используются быстроразвертываемые самоходные мостовые переходы. В числе их преимуществ — устройство перехода через реку, ручей, овраг без промежуточной опоры, что имеет важное значение для сохранения экосистемы

Завершение строительства второй очереди магистрального газопровода «Сахалин-Хабаровск-Владивосток» создаст условия для развития газоснабжения и газификации на территории Хабаровского края, а также для переподключения потребителей газа от газопровода «Оха — Комсомольск-на-Амуре».

1.3 Характеристика вклада основных результатов в решение задач и достижение целей основного мероприятия государственной программы

Достигнутые результаты по реализации инвестиционных проектов в рамках Федерального проекта позволят обеспечить газом потребности внутреннего рынка и выполнить обязательства по межправительственным соглашениям и заключенным контрактам на поставки российского природного газа в зарубежные страны.

1.4 Запланированные, но недостигнутые результаты с указанием нереализованных или реализованных не в полной мере основных мероприятий (в том числе ключевых мероприятий)

Основное мероприятие 3.VБ реализовано не в полном объеме. Не реализовано контрольное событие 3.VБ.1.1. «Введены в 2020 году новые газотранспортные мощности в рамках Федерального проекта «Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата» в связи с тем, что сроки ввода указанного инвестиционного проекта в эксплуатацию перенесены ПАО «Газпром» на 2024 год.

1.5 Анализ факторов, повлиявших на ход реализации основного мероприятия государственной программы

Продолжительная рецессия мировой экономики и обусловленное этим ухудшение внутренней и внешней конъюнктуры мировых цен на газ может помешать реализации подпрограммы. Сложившаяся геополитическая и экономическая ситуация в стране.

1.6 Анализ фактических и вероятных последствий влияния указанных факторов на основные параметры основного мероприятия государственной программы

Снижение конъюнктуры спроса на газ на внешнем рынке может привести к негативным последствиям и не выполнению параметров подпрограммы.

1.7 Результаты оценки эффективности реализации основного мероприятия государственной программы в отчетном году

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по Методике оценки эффективности государственной программы, в соответствии с которой эффективность реализации основного мероприятия проводится на основе анализа информации о наступлении контрольных событий, предусмотренных в плане реализации, а также предусмотренных в детальном плане-графике и не включенных в план реализации.

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия 3.VБ. составляет 0.

2. Результаты реализации основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы

2.1 Описание результатов реализации основных мероприятий подпрограмм в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

В 2021 году выполненные контрольные события отсутствуют.

2.2 Перечень нереализованных или реализованных частично основных мероприятий подпрограмм (из числа предусмотренных к реализации в отчетном году) с указанием причин их реализации не в полном объеме

Основное мероприятие 3.VБ реализовано не в полном объеме. Не реализовано контрольное событие 3.VБ.1.1. «Введены в 2020 году новые газотранспортные мощности в рамках Федерального проекта «Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата» в связи с тем, что сроки ввода указанного инвестиционного проекта в эксплуатацию перенесены ПАО «Газпром» на 2024 год.

С учетом предложений ПАО «Газпром» Минэнерго России подготовлены предложения о внесении изменений в федеральный проект в части актуализации сроков реализации инвестиционных проектов, которые направлены в Аппарат Правительства Российской Федерации письмом от 15.06.2020 № ПС-6750.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Продолжительная рецессия мировой экономики и обусловленное этим ухудшение внутренней и внешней конъюнктуры мировых цен на газ может помешать реализации подпрограммы. Сложившаяся геополитическая и экономическая ситуация в стране.

2.4 Анализ последствий нереализации основных мероприятий подпрограмм на реализацию государственной программы

Снижение конъюнктуры спроса на газ на внешнем рынке может привести к негативным последствиям и не выполнению параметров подпрограммы

3. Информация о внесенных ответственным исполнителем изменениях в основное мероприятие государственной программы

В 2021 году в основное мероприятие внесены изменения в части:

ответственного исполнителя по основному мероприятию;

установления дополнительной взаимосвязи с показателем «уровень газификации субъектов Российской Федерации».

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

Строительство новых транспортных мощностей в рамках реализации Федерального проекта, в том числе в регионах Восточной Сибири и Дальнего Востока, полуострова Ямал. Реализация проектов строительства новых транспортных мощностей позволит обеспечить надежность поставок газа потребителям России, а также диверсификацию поставок российского газа на экспорт, включая:

транспортировку газа из нового газодобывающего региона полуострова Ямал в ЕСГ России по направлению Ухта-Грязовец-Торжок;

формирование газотранспортной системы на востоке страны, включающей магистральные газопроводы из Сахалинского центра газодобычи, магистральные газопроводы из Якутского центра газодобычи, магистральные газопроводы из Иркутского и Красноярского центров газодобычи;

транспортировку газа европейским потребителям по новым экспортным газопроводам.

Подпрограмма «Развитие нефтяной и газовой отраслей»

ОМ 3.6. Реализация комплекса мер по развитию нефтепереработки

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

Глубина переработки составила 83,4 %.

Доля моторных топлив класса 5 в общем объеме моторного топлива составила 94,4%. Выработка моторных топлив (автомобильного бензина, дизельного топлива и топлива для реактивных двигателей) на нефтеперерабатывающих заводах Дальневосточного федерального округа составила 3,63 млн тонн.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

Запланированные результаты основных мероприятий перевыполнены в части доли моторных топлив класса 5 и выработки моторных топлив (автомобильного бензина, дизельного топлива и топлива для реактивных двигателей) на нефтеперерабатывающих заводах Дальневосточного федерального округа.

В части катализаторов изомеризации.

В 2021 г. на базе ОАО «Ангарский завод катализаторов и органического синтеза» ПАО «НК «Роснефть» планируется завершение строительства новых мощностей катализаторов изомеризации мощностью 300 тонн/год, что полностью обеспечит потребности Российской Федерации в катализаторах изомеризации.

В части катализаторов риформинга.

В 2021 г. на базе ОАО «Ангарский завод катализаторов и органического синтеза» ПАО «НК «Роснефть» планируется завершение строительства новых мощностей катализаторов риформинга мощностью 300 тонн/год в движущемся слое (современная технология), которая способна обеспечить потребности российского рынка в данном виде катализаторов.

В части катализаторов гидроочистки.

В 2022 г. ожидается окончание строительства на Омском НПЗ ПАО «Газпром нефть» производства катализаторов гидроочистки мощностью 4 тыс. тонн/год, которое позволит производить дизельное топливо экологического класса К-5 и полностью удовлетворит потребности российского рынка в катализаторах гидроочистки.

В части катализаторов гидрокрекинга.

В 2022 г. ожидается окончание строительства на Омском НПЗ ПАО «Газпром нефть» производства катализаторов гидрокрекинга мощностью 2 тыс. тонн/год, что полностью удовлетворит потребности Российской Федерации в катализаторах гидрокрекинга.

В части катализаторов каталитического крекинга.

Проектная мощность производства катализаторов ООО «Ишимбайский специализированный химический завод катализаторов» – 12 тыс. тонн в год, что полностью удовлетворяет потребности внутреннего рынка.

В 2022 г. на Омском НПЗ ПАО «Газпром нефть» ожидается завершение проекта по расширению производства катализатора каталитического крекинга FCC мощностью до 15 тыс тонн/год с перспективой выхода на экспортные рынки катализаторов

1.3 Характеристика вклада основных результатов в решение задач и достижение целей основного мероприятия государственной программы

Достигнутые результаты по выработке моторных топлив позволили полностью обеспечить потребности внутреннего рынка, в том числе потребителей ДФО.

1.4 Запланированные, но недостигнутые результаты с указанием нереализованных или реализованных не в полной мере основных мероприятий (в том числе ключевых мероприятий)

Основное мероприятие 3.6. в 2021 году реализовано в полном объеме.

1.5 Анализ факторов, повлиявших на ход реализации основного мероприятия государственной программы

Не достижение показателя по глубине переработки нефтяного сырья вызвано значительным увеличением объемов переработки нефти (на 10,6 млн тонн или 3,9%) по сравнению с фактом 2020 года и отставанием по вводу в эксплуатацию установок вторичной переработки нефти, запланированных к вводу в соответствии с 4-х сторонними соглашениями.

1.6 Анализ фактических и вероятных последствий влияния указанных факторов на основные параметры основного мероприятия государственной программы

В связи с тем, что начали действовать программы стимулирования ввода в эксплуатацию установок по углублению переработки нефти, допущенное отставание будет компенсировано уже в 2022 году.

1.7 Результаты оценки эффективности реализации основного мероприятия государственной программы в отчетном году

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по Методике оценки эффективности государственной программы, в соответствии с которой эффективность реализации основного мероприятия проводится на основе анализа информации о наступлении контрольных событий, предусмотренных в плане реализации, а также предусмотренных в детальном плане-графике и не включенных в план реализации.

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия 3.6. составляет 1.

2. Результаты реализации основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы

2.1 Описание результатов реализации основных мероприятий подпрограмм в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

В рамках основного мероприятия 3.6. в целях осуществления полномочий Минэнерго России:

введены в эксплуатацию установки вторичной переработки нефти, запланированные в соответствии с четырехсторонними соглашениями в 2021 году

2.2 Перечень нереализованных или реализованных частично основных мероприятий подпрограмм (из числа предусмотренных к реализации в отчетном году) с указанием причин их реализации не в полном объеме

Основное мероприятие 3.6. в 2021 году реализовано в полном объеме.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Макроэкономические условия привели к увеличению объемов переработки нефти, в то же время из-за пандемии сроки ввода установок передвинуты на более поздние.

2.4 Анализ последствий нереализации основных мероприятий подпрограмм на реализацию государственной программы

Последствием нереализации обязательств по глубине переработки было снижение маржинальности работы нефтеперерабатывающих производств.

3. Информация о внесенных ответственным исполнителем изменениях в основное мероприятие государственной программы

В 2021 году в основное мероприятие внесены изменения в части ответственного исполнителя по основному мероприятию.

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

Продолжение модернизации нефтеперерабатывающей промышленности, повышение доли вторичных процессов, что повлечет за собой увеличение глубины переработки нефти и выхода светлых нефтепродуктов.

В связи с переходом государственной программы в новый формат реализация основного мероприятия 3.6. с 2022 года переформатирована в комплекс процессных мероприятий «Реализация комплекса мер по развитию нефтепереработки».

Подпрограмма «Развитие нефтяной и газовой отраслей»

ОМ 3.7. Развитие производства и расширение рынков сбыта сжиженного природного газа

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

Объем производства сжиженного природного газа в 2021 году по итогам составил 30,6 млн тонн, что соответствует уровню планового показателя (30,1 млн тонн).

В рамках реализации проекта «Ямал СПГ» в январе 2021 года арктические СПГ-танкеры проекта «Ямал СПГ» совершили сверхпоздние рейсы по Северному морскому пути (далее - СМП), что позволило расширить навигационное окно для доставки СПГ с арктических проектов по восточному маршруту Северного морского пути.

ОАО «Ямал СПГ» запустило четвертую очередь завода по сжижению газа проектной мощностью 0,9 млн тонн СПГ в год с применением технологии сжижения природного газа «Арктический каскад», разработанной и запатентованной ПАО «НОВАТЭК». Основное оборудование технологической линии спроектировано и изготовлено на российских предприятиях, проектные и строительно-монтажные работы также выполнены российскими компаниями. Запуск четвертой очереди увеличил совокупную проектную мощность завода с 16,5 млн тонн СПГ до 17,4 млн тонн СПГ в год.

ПАО «НОВАТЭК» в активной стадии реализует проект Арктик СПГ-2. В рамках реализации данного проекта доставлены к месту осуществления строительно-монтажных работ на полуострове Гыданский в Ямало-Ненецком автономном округе первые технологические модули проекта «Арктик СПГ 2». Реализация проекта осуществляется в соответствии с графиком, поставка первых модулей является важным шагом на пути к вводу проекта в эксплуатацию в запланированные сроки. Начал принимать регулярные рейсы аэропорт «Утренний», построенный для проекта «Арктик СПГ 2». Ведется проектирование объекта капитального строительства - «Терминал сжиженного природного газа и стабильного газового конденсата «Утренний».

Это второй крупнотоннажный СПГ-проект «НОВАТЭКа» предусматривает строительство трех линий по сжижению природного газа. Общая мощность трех линий составит 19,8 млн т СПГ в год (по 6,6 млн тонн).

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

В активной стадии реализуется проект Ямал-СПГ, в рамках реализации которого отрабатываются технологические решения по разработке месторождений и вывозу продукции в условиях Крайнего севера.

Для проекта «Ямал СПГ» спроектированы специальные танкеры усиленного ледового класса «Arc7» (по российской классификации), позволяющие осуществлять круглогодичную навигацию без ледокольной проводки в западном направлении и в течение арктического лета - в восточном направлении по Северному морскому пути (СМП). Танкер обладает системой двойного действия - носовая часть приспособлена для навигации в открытой воде и в условиях тонкого льда, а кормовая оптимизирована для самостоятельной навигации в сложных ледовых условиях.

СПГ-танкер арктического класса «Кристоф де Маржери» может осуществлять круглогодичную навигацию без ледокольной проводки по СМП в западном направлении и в течение летней навигации — в восточном направлении.

Проект Арктик СПГ-2 основан на инновационной концепции строительства с использованием оснований гравитационного типа (ОГТ). Проект основан на инновационной концепции строительства с использованием оснований гравитационного типа (ОГТ). Применение технологической концепции строительства на ОГТ, а также обширная локализация производства оборудования и материалов в России позволят существенно снизить капитальные затраты на тонну производимого СПГ в рамках данного проекта. Это обеспечит низкую себестоимость производимой продукции и максимальную конкурентоспособность на всех рынках СПГ.

Для обеспечения изготовления ОГТ, сборки и установки модулей верхних строений недалеко от Мурманска вблизи п. Белокаменка строится Центр строительства крупнотоннажных морских сооружений. Центр будет включать два сухих дока для строительства ОГТ и мощности для изготовления модулей верхних строений. Он создаст современную техническую базу СПГ-

технологий в России, новые рабочие места в области инженерных разработок и производства, а также внесет вклад в экономическое развитие региона.

1.3 Характеристика вклада основных результатов в решение задач и достижение целей основного мероприятия государственной программы

Достигнутые результаты реализации основного мероприятия позволят повысить систему надежности и эффективности поставок газа, обеспечить их гибкости за счет комбинации трубопроводных поставок газа с СПГ, а также увеличить объемы производства СПГ и объемы поставок российского природного газа на экспорт в виде СПГ, что будет способствовать выходу на новые рынки сбыта и увеличению доли российского СПГ на мировом рынке СПГ.

1.4 Запланированные, но недостигнутые результаты с указанием нереализованных или реализованных не в полной мере основных мероприятий (в том числе ключевых мероприятий)

Основное мероприятие 3.7. в 2021 году реализовано в полном объеме.

1.5 Анализ факторов, повлиявших на ход реализации основного мероприятия государственной программы

Продолжительная рецессия мировой экономики и обусловленное этим ухудшение внутренней и внешней конъюнктуры мировых цен на газ может помешать реализации подпрограммы. Сложившаяся геополитическая и экономическая ситуация в стране.

1.6 Анализ фактических и вероятных последствий влияния указанных факторов на основные параметры основного мероприятия государственной программы

Снижение конъюнктуры спроса на газ на внешнем рынке может привести к негативным последствиям и не выполнению параметров подпрограммы.

1.7 Результаты оценки эффективности реализации основного мероприятия государственной программы в отчетном году

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по Методике оценки эффективности государственной программы, в соответствии с которой эффективность реализации основного мероприятия проводится на основе анализа информации о наступлении контрольных событий, предусмотренных в плане реализации, а также предусмотренных в детальном плане-графике и не включенных в план реализации.

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия 3.7. составляет 1.

2. Результаты реализации основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы

2.1 Описание результатов реализации основных мероприятий подпрограмм в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

В рамках основного мероприятия 3.7. в целях осуществления полномочий Минэнерго России:

достигнут объем производства сжиженного природного газа в 2020 году с учетом общей экономической ситуации в России.

2.2 Перечень нереализованных или реализованных частично основных мероприятий подпрограмм (из числа предусмотренных к реализации в отчетном году) с указанием причин их реализации не в полном объеме

Основное мероприятие 3.7. в 2021 году реализовано в полном объеме.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Продолжительная рецессия мировой экономики и обусловленное этим ухудшение внутренней и внешней конъюнктуры мировых цен на газ может помешать реализации подпрограммы. Сложившаяся геополитическая и экономическая ситуация в стране.

2.4 Анализ последствий нереализации основных мероприятий подпрограмм на реализацию государственной программы

Снижение конъюнктуры спроса на газ на внешнем рынке может привести к негативным последствиям и не выполнению параметров подпрограммы.

3. Информация о внесенных ответственным исполнителем изменениях в основное мероприятие государственной программы

В 2021 году в основное мероприятие внесены изменения в части ответственного исполнителя по основному мероприятию.

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

Реализация проектов по строительству новых заводов по производству СПГ с целью увеличения объемов производства СПГ и объемы поставок российского природного газа в виде СПГ, что будет способствовать выходу на новые рынки сбыта и увеличению доли российского СПГ на мировом рынке СПГ.

В связи с переходом государственной программы в новый формат реализация основного мероприятия 3.7. с 2022 года переформатирована в комплекс процессных мероприятий «Развитие производства и расширение рынков сбыта сжиженного природного газа».

Подпрограмма «Развитие нефтяной и газовой отраслей»

ОМ 3.8. Стимулирование развития нефтегазохимии

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

Объем производства крупнотоннажных полимеров и каучуков составил 8,8 млн. тонн, в т.ч. полиэтилен – 3,3 млн. тонн; полипропилен – 2,0 млн. тонн; поливинилхлорид, полиэтилентерефталат и полистирол суммарно – 2,1 млн. тонн; каучуки – 1,4 млн. тонн.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

Вступил в силу Федеральный закон «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации в части введения обратного акциза на этан, сжиженные углеводородные газы и инвестиционного коэффициента, применяемого при определении размера акциза на нефтяное сырье», направленный на создание стимулирующих налоговых условий для переработчиков сжиженных углеводородных газов и этана.

Заключены 3 соглашения о создании и (или) модернизации (реконструкции) действующих мощностей по производству товаров, являющихся продукцией нефтехимии с ПАО «Казаньоргсинтез», ПАО «Нижнекамскнефтехим» и ООО «ЗапСибНефтехим».

Произведен запуск двух линий на Амурском ГПЗ (ПАО «Газпром»).

1.3 Характеристика вклада основных результатов в решение задач и достижение целей основного мероприятия государственной программы

Указанные результаты способствовали развитию нефтехимической отрасли, привлечению инвестиций и обеспечили увеличение объема производства базовых полимеров и каучуков.

1.4 Запланированные, но недостигнутые результаты с указанием нереализованных или реализованных не в полной мере основных мероприятий (в том числе ключевых мероприятий)

Основное мероприятие 3.8. в 2021 году реализовано в полном объеме.

1.5 Анализ факторов, повлиявших на ход реализации основного мероприятия государственной программы

Факторы, повлиявшие на ход реализации основного мероприятия 3.8. государственной программы в 2021 году, не выявлены.

1.6 Анализ фактических и вероятных последствий влияния указанных факторов на основные параметры основного мероприятия государственной программы

В связи с отсутствием указанных факторов последствия их влияния на основные параметры основного мероприятия 3.8. государственной программы отсутствуют.

1.7 Результаты оценки эффективности реализации основного мероприятия государственной программы в отчетном году

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по Методике оценки эффективности государственной программы, в соответствии с которой эффективность реализации

основного мероприятия проводится на основе анализа информации о наступлении контрольных событий, предусмотренных в плане реализации, а также предусмотренных в детальном плане-графике и не включенных в план реализации.

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия 3.8. составляет 1.

2. Результаты реализации основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы

2.1 Описание результатов реализации основных мероприятий подпрограмм в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

В рамках основного мероприятия 3.8. в целях осуществления полномочий Минэнерго России:

представлен доклад в Правительство Российской Федерации о реализации инвестиционных проектов строительства, модернизации и реконструкции нефтегазохимических предприятий в 2021 году;

достигнут запланированный объем производства крупнотоннажных полимеров в Российской Федерации в 2021 году.

2.2 Перечень нереализованных или реализованных частично основных мероприятий подпрограмм (из числа предусмотренных к реализации в отчетном году) с указанием причин их реализации не в полном объеме

Основное мероприятие 3.8. в 2021 году реализовано в полном объеме.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Факторы, повлиявшие на ход реализации основного мероприятия 3.8. государственной программы в 2021 году, не выявлены.

2.4 Анализ последствий нереализации основных мероприятий подпрограмм на реализацию государственной программы

В связи с отсутствием указанных факторов последствия их влияния на основные параметры основного мероприятия 3.8. государственной программы отсутствуют.

3. Информация о внесенных ответственным исполнителем изменениях в основное мероприятие государственной программы

В 2021 году в основное мероприятие внесены изменения в части ответственного исполнителя по основному мероприятию.

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

Проработка дополнительных мер стимулирования развития нефтегазовой отрасли.

В связи с переходом государственной программы в новый формат реализация основного мероприятия 3.8. с 2022 года переформатирована в комплекс процессных мероприятий «Стимулирование развития нефтегазохимии».

Подпрограмма «Развитие газовой отрасли»

ОМ 4.1. Проведение технологического перевооружения газовой отрасли за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий

Основное мероприятие 4.1. завершено в 2018 году.

Подпрограмма «Развитие газовой отрасли»

ОМ 4.2. Реализация проектов по реконструкции существующих и строительству новых мощностей транспортировки газа

Основное мероприятие 4.2. завершено в 2018 году.

Подпрограмма «Развитие газовой отрасли»

ОМ 4.3. Расширение действующих и строительство новых подземных хранилищ газа

Основное мероприятие 4.3. завершено в 2018 году.

Подпрограмма «Развитие газовой отрасли»
ОМ 4.4. Создание системы сбыта сжиженного природного газа

Основное мероприятие 4.4. завершено в 2018 году.

Подпрограмма «Развитие газовой отрасли»
ОМ 4.5. Разработка и внедрение новых отечественных технологий производства сжиженного природного газа

Основное мероприятие 4.5. завершено в 2018 году.

Подпрограмма «Развитие газовой отрасли»
ОМ 4.6. Строительство, модернизация, реконструкция нефтегазохимических предприятий

Основное мероприятие 4.6. завершено в 2018 году.

Подпрограмма «Развитие газовой отрасли»
ОМ 4.7. Расширение использования природного газа в качестве моторного топлива

Основное мероприятие 4.7. завершено в 2018 году.

Подпрограмма «Реструктуризация и развитие угольной промышленности»
ОМ 5.1. Модернизация действующих предприятий на основе инновационных технологий и создание новых центров угледобычи на месторождениях с благоприятными горно-геологическими условиями

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

Увеличены производственные мощности по добыче и переработке угля с использованием прогрессивных технологий за счет введения нового высокопроизводительного оборудования.

Объем добычи угля в 2021 году составил 439,5 млн тонн (109,3 % к 2020 году).

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

Темп роста объемов добычи угля в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке, которые являются перспективными регионами по развитию угольной промышленности, составил 117,9 % в 2021 году к уровню 2017 года.

Организациями угольной промышленности в 2021 году проводилась работа по модернизации действующих предприятий на основе инновационных технологий, производилось обновление производственного оборудования.

В первом квартале 2021 года:

На Солнцевском угольном разрезе (ООО «Восточная горнорудная компания») на Сахалине введены в эксплуатацию новейшие очистные сооружения общей площадью комплекса 1120 кв. метров, в который входят 2 ангара, где смонтировано современное оборудование.

На шахте «имени С.М. Кирова» (АО «СУЭК-Кузбасс») введен в эксплуатацию самоходный одномачтовый гусеничный анкероустановщик FLETCHER CHDR-AC производства компании JOY GLOBAL с наклоном 90°, позволяющий осуществлять угловое и боковое бурение, а автоматизированная временная крепь в большинстве случаев исключает необходимость установки временных стоек и опор.

На Кедровском угольном разрезе АО «УК «Кузбассразрезуголь» приступил к работе ЭКГ-35 №2 производства ПАО «Уралмашзавод» – самый мощный в линейке электрических карьерных экскаваторов отечественного тяжелого машиностроения.

На Солнцевском угольном разрезе (ООО «Восточная горнорудная компания») на Сахалине введен в эксплуатацию новый гидравлический экскаватор Komatsu PC-2000 с объемом ковша 12 кубометров. Это седьмая машина данной модификации, приступившая к работе.

АО ХК «Якутуголь» (входит в ПАО «Мечел») ввел в эксплуатацию два новых магнитных сепаратора на обогатительной фабрике «Нерюнгринская» в рамках программы технического перевооружения фабрики.

ПАО «Южный Кузбасс» оснастил шахту «Сибиргинская» буровым гидравлическим станком стоимостью более 5 млн руб. Оборудование предназначено для дегазации предприятий подземной добычи угля и позволяет бурить скважины длиной до 300 метров.

Во втором квартале 2021 года:

ООО «Восточная горнорудная компания» внедрила систему контроля качества за состоянием технологических дорог на одном из ключевых производственных активов - Солнцевском угольном разрезе. Новая система поможет проводить оценку дорожного полотна, чтобы выявлять проблемные участки с последующим устранением дефектов. Качественное состояние технологических дорог повысит операционную эффективность, а также уровень безопасности при эксплуатации автотранспорта.

АО «Кузбассразрезуголь» стала победителем конкурса проектов по внедрению отечественных ИТ-решений – внедрение проекта «Автоматизированная Система Управления Горнотранспортным Комплексом «Карьер», который позволит создать единое информационное пространство производственной деятельности, краткосрочное планирование, прогнозирование всей цепочки производства и логистики, мониторинг технического состояния техники и стационарного оборудования, прогнозирование технической готовности, планирования ремонтов.

Губернатор Сергей Цивилев и генеральный директор ООО «Газпром добыча Кузнецк» заложили памятный камень в честь строительства завода по сжижению газа, добываемого из метана угольных пластов, что стало новым этапом первого в России проекта по добыче метана из угольных пластов, которое реализует ООО «Газпром добыча Кузнецк» при поддержке Правительства Российской Федерации и Правительства Кузбасса, задача проекта — стать лидерами в мире по добыче газа из угольных пластов, при этом используя свою, российскую технологию, при помощи оборудования кузбасского производства.

В третьем квартале 2021 года:

На шахте «Алардинская» (ЕВРАЗ) перерезали красные ленточки сразу на двух важных природоохранных объектах, после реконструкции открылись очистные сооружения шахты, кроме того, ввели в работу первые в компании факельные установки по утилизации метана, благодаря вводу современных очистных сооружений за последние 3 года удалось на 40% снизить объем сбросов в водоемы и реки Кемеровской области, а получаемую от сжигания метана тепловую энергию будут использовать на миникотельной для обогрева воздуха, подаваемого в горные выработки.

На Эльгинском месторождении ООО «Эльгауголь» завершены работы по развитию системы сбора и очистки сточных вод вахтового поселка, существующие канализационные очистные сооружения прошли ремонт и модернизацию, новая вторая линия сооружений позволила удвоить производительность системы, введенные в работу сооружения обеспечат очистку возросшего объема сточных вод вахтового поселка до рыбохозяйственных нормативов, работы начались осенью 2020 года согласно программе развития Эльгинского месторождения, затраты составили более 60 млн рублей.

ООО «Разрез Восточный» (Сибантрацит) закупил три дробильно-сортировочных комплекса стоимостью 800 млн руб., что повысит качество готового продукта, положительно скажется на безопасности и экологической обстановке и позволит производить всю линейку сортовой высокомаржинальной продукции (производительность каждого комплекса — 3 млн тонн рядового антрацита в год).

Центр подготовки и развития персонала АО «СУЭК-Кузбасс» (АО «СУЭК») открыл первую в России лабораторию по обучению персонала шахт и рудников системам проветривания горных выработок, которая создана в Новосибирске на основе макета системы автоматизированного управления и контроля вентилятора главного проветривания, прототипом стала установка, действующая на шахте «Комсомолец» (АО «СУЭК-Кузбасс»), лаборатория позволяет имитировать работу системы автоматизированного управления и контроля, а также формировать навыки действий при штатном и аварийном режимах работы.

Введен в эксплуатацию первый электрический экскаватор ЭКГ-18, изготовленный УЗТМ-КАРТЭКС по заказу ООО «Эльгауголь», ранее угольная компания и производитель горного

оборудования заключили контракт на сумму около 9 млрд рублей, согласно контракту к марту 2022 года на Эльгинском месторождении будут работать 9 машин ЭКГ-18.

Парк карьерной техники Солнцевского угольного разреза (ООО «ВГК») пополнили два экскаватора: Hitachi EX-3600 и Hitachi EX-1200, а также бульдозер Liebherr PR-754, специальная техника поступила на предприятие в рамках инвестиционной программы по модернизации производства и поэтапному наращиванию производительности.

Первый в России экскаватор Hitachi EX2600-7 приступил к работе в Кузбассе, официальный дилер карьерной техники Hitachi Construction Machinery в России, компания Minetech Machinery, ввела в эксплуатацию новый горный экскаватор, который работает на угледобывающем предприятии «Междуречье», входящем в состав группы «Сибуглемет».

АО «Южный Кузбасс» (Группа «Мечел») выпустила на линию 13 самосвалов «Скания» общей стоимостью более 220 миллионов рублей, которые будут доставлять уголь на обогатительные фабрики и к пунктам отгрузки, перевозить сырье на разрезах «Ольжерасский» и «Красногорский».

ООО «ММК-уголь» установило первую партию защитных камер – пункт коллективного спасения персонала и пункт переключения в самоспасатели (средства индивидуальной защиты органов дыхания и зрения от токсичных веществ и недостатка кислорода при эвакуации в безопасное место), оборудование нового поколения, произведенное кемеровской компанией «ПК-Вистек», позволит горнякам в случае чрезвычайной ситуации сменить самоспасатели, а если возникнет крайняя необходимость – провести в безопасности под землей до трех суток.

В четвертом квартале 2021 года:

На шахте «Комсомолец» АО «СУЭК-Кузбасс» введены в эксплуатацию высокотехнологичные очистные сооружения модульного типа производительной мощностью 800 $м^3$/ч. Общий объем инвестиций в реализацию данного экологического проекта составил 546 миллионов рублей.

На Солнцевском угольном разрезе ООО «Восточная горнорудная компания» ввели в эксплуатацию 5 самосвалов БелАЗ-75131 грузоподъемностью 130 тонн. Новая техника будет задействована на вывозе горной массы, что позволит повысить эффективность работы за счет увеличения объемов и скорости транспортировки.

В 2021 году введены в эксплуатацию следующие объекты:

На шахте «Усковская» (ООО «Распадская угольная компания») в Кузбассе в феврале 2021 года введена в эксплуатацию первую лава № 48-08, полностью оснащенная новым добычным оборудованием. Балансовые запасы пласта № 48 составляют 167 млн тонн коксующегося угля марки «ГЖ». По прогнозам этого хватит на 25 лет стабильной работы предприятия.

На шахте «Талдинская-Западная-1» компании (АО «СУЭК-Кузбасс») в марте 2021 года введена эксплуатацию лава №66-02 с общими запасами угля 4,5 миллиона тонн. Новая лава длиной 300 метров с вынимаемой мощностью пласта 3,8 метра оснащена 176 секциями механизированной крепи JOY RS4700/650 и CAT 2400/5000, забойно-транспортным комплексом DBT PF6/1342 и очистным комбайном JOY 7LS6.

На шахте «имени В.И. Ленина» (ПАО «Южный Кузбасс») в марте 2021 года введена в эксплуатацию новая лава №0-16-10 с промышленными запасами угля в 435 тыс. тонн, средней мощность пласта 1,8 метра, длиной очистного забоя –200 метров.

ООО УК «Колмар» в апреле 2021 года запустила крупный производственный объект – современную и высокотехнологичную шахту «Восточная Денисовская» в Нерюнгринском районе Якутии. Мощность шахты составляет 4 млн тонн угля в год, которая является крупным инвестиционным проектом компании «Колмар» — ключевого резидента территории опережающего развития «Южная Якутия».

Добычной участок шахты «Ерунаковская-VIII» (ЕВРАЗ) приступил к работе в новой лаве 48-8. Запасы угля марки Ж составляют три миллиона тонн. Особое внимание при подготовке лавы уделили дегазации, которая позволит шахтерам работать безопасно и эффективно: использовали станки направленного бурения для дегазации, а также организовали схемы проветривания с газоуправлением и применили газоотсасывающие вентиляторы.

В АО «Ургалуголь» (входит в состав АО «СУЭК») закончен монтаж и запущена в работу новая лава № 26-04 пласта В-26 шахты «Северная».

На шахте «Талдинская-Западная 2» АО «СУЭК-Кузбасс» введена в эксплуатацию лава № 69-07 с запасами угля семь миллионов тонн.

В 2021 году достигнуты следующие рекорды:

Очистная бригада заслуженного шахтёра Российской Федерации Анатолия Кайгородова шахты «имени В.Д. Ялевского» (АО «СУЭК-Кузбасс») стала первой в АО «СУЭК», добывшей с начала юбилейного для компании 2021 года миллионную тонну угля в лаве №52-14, введенной в эксплуатацию в конце 2019 года.

Коллектив бригады экскаватора Komatsu PC3000 № 9 разрезоуправления «Новошахтинское» (ООО «Приморскуголь») достиг мирового рекорда, за июнь 2021 года производительность 15-кубового экскаватора составила 823 тысячи кубических метров горной массы и компания-производитель тяжелой техники официально подтвердила, что такой показатель является наивысшим достижением для экскаватора данного класса.

Мировой рекорд установила экскаваторная бригада Эдуарда Стародубова разреза «Березовский» компании АО «Стройсервис» установила мировой рекорд, за месяц на экскаваторе P&H-2300 с ковшом объемом 25 кубометров отгружено на транспорт 1 миллион 377 тысяч кубометров горной массы, рекордный показатель зафиксирован после маркшейдерских замеров и подтвержден российским подразделением производителя оборудования – компанией «Джой глобал» Komatsu.

1.3 Характеристика вклада основных результатов в решение задач и достижение целей основного мероприятия государственной программы

Реализация основного мероприятия обеспечила развитие производственного потенциала по добыче угля, рост производительности труда в отрасли, а также положительно повлияли на уровень производственной безопасности.

Результатом выполнения основного мероприятия явилось в том числе выполнение показателей «Добыча угля», «Темп роста объемов добычи угля в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке».

1.4 Запланированные, но недостигнутые результаты с указанием нереализованных или реализованных не в полной мере основных мероприятий (в том числе ключевых мероприятий)

Основное мероприятие 5.1 реализовано в полном объеме.

1.5 Анализ факторов, повлиявших на ход реализации основного мероприятия государственной программы

Факторы, повлиявшие на ход реализации основного мероприятия 5.1. государственной программы в 2021 году, не выявлены.

1.6 Анализ фактических и вероятных последствий влияния указанных факторов на основные параметры основного мероприятия государственной программы

В связи с отсутствием указанных факторов последствия их влияния на основные параметры основного мероприятия 5.1. государственной программы отсутствуют.

1.7 Результаты оценки эффективности реализации основного мероприятия государственной программы в отчетном году

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по Методике оценки эффективности государственной программы, в соответствии с которой эффективность реализации основного мероприятия проводится на основе анализа информации о наступлении контрольных событий, предусмотренных в плане реализации, а также предусмотренных в детальном плане-графике и не включенных в план реализации.

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия 5.1. составляет 1.

2. Результаты реализации основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы

2.1 Описание результатов реализации основных мероприятий подпрограмм в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

В рамках основного мероприятия 5.1. в целях осуществления полномочий Минэнерго России:

завершено строительство обогатительной фабрики «Киселевская» ООО «Шахта № 12»;

увеличена добыча на Эльгинском угольном месторождении до 5 млн тонн в 2021 году.

2.2 Перечень нереализованных или реализованных частично основных мероприятий подпрограмм (из числа предусмотренных к реализации в отчетном году) с указанием причин их реализации не в полном объеме

Основное мероприятие 5.1 реализовано в 2021 году в полном объеме.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Факторы, повлиявшие на ход реализации основного мероприятия 5.1. государственной программы в 2021 году, не выявлены.

2.4 Анализ последствий нереализации основных мероприятий подпрограмм на реализацию государственной программы

В связи с отсутствием указанных факторов последствия их влияния на основные параметры основного мероприятия 5.1 государственной программы отсутствуют.

3. Информация о внесенных ответственным исполнителем изменениях в основное мероприятие государственной программы

В 2021 году в основное мероприятие внесены изменения в части ответственного исполнителя по основному мероприятию.

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

Дальнейшая реализация основного мероприятия подпрограммы продолжится в соответствии с планами Минэнерго России и положениями Программы развития угольной промышленности России на период до 2035 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 13.06.2020 № 1582-р.

В связи с переходом государственной программы в новый формат реализация основного мероприятия 5.1. с 2022 года переформатирована в комплекс процессных мероприятий «Модернизация действующих предприятий на основе инновационных технологий и создание новых центров угледобычи на месторождениях с благоприятными горно-геологическими условиями».

Подпрограмма «Реструктуризация и развитие угольной промышленности»

ОМ 5.2. Создание новых центров угледобычи на месторождениях с благоприятными горно-геологическими условиями

Основное мероприятие 5.2. завершено в 2018 году.

Подпрограмма «Реструктуризация и развитие угольной промышленности»

ОМ 5.3. Повышение безопасности ведения горных работ, снижение аварийности и травматизма в угольной промышленности, обеспечение экологической безопасности

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

За 2021 год по данным Ростехнадзора на предприятиях угольной промышленности зарегистрированы 4 аварии (3 подземные и 1 на поверхности), что на 1 аварию больше, чем в 2020 году, и на 3 аварии больше, чем в 2019 году.

В 2021 году смертельно травмировано 67 человек, что на 52 человека больше, чем в 2020 году:

на подземных работах смертельно травмировано – 64 человека (95,5%), (+ 50 человек к 2020 году);

на открытых горных работах – 2 человек (3,0%) (+ 1 человек к 2020 году);

на поверхности – 1 человек (1,5%) (+ 1 человек к 2020 году).

По травмирующим факторам:

при взрыве (горении, вспышке) газа и угольной пыли смертельно травмирован 51 человек (+ 51 к 2020 году);

от воздействия машин и механизмов смертельно травмированы 5 человек (0 к 2020 году);

при обрушении горной массы, крепи смертельно травмированы 4 человека (+ 2 к 2020 году);

от воздействия транспорта смертельно травмирован 0 человек (–1 к 2020 году);

от воздействия электротока смертельно травмирован 1 человек (0 к 2020 году);

от затопление горных выработок, прорыва воды, утопления смертельно травмирован 1 человек (+ 1 к 2020 году);

от пожара смертельно травмирован 1 человек (+1 к 2020 году);

от горно-динамических явлений и горных ударов смертельно травмирован 1 человек (– 3 к 2020 году);

от внезапных выбросов смертельно травмировано 3 человека (+ 1 к 2020 году).

Удельный показатель смертельного травматизма в 2021 году составил 0,153 случаев на млн тонн добычи (в 2020 году 0,037 случаев на млн тонн добычи, в 2019 году 0,034 случаев на млн тонн добычи).

Высокий рост смертельных случаев связан с техногенной аварией, произошедшей 25.11.2021 в ООО «Шахта «Листвяжная» ДЗО АО ХК «СДС-Уголь» (г. Белово Кемеровской области –Кузбасса), когда в результате взрыва метана и угольной пыли погибли 51 человек (46 горнорабочих и 5 горноспасателей).

Представитель ФГБУ «РЭА» Минэнерго России принял участие в работе комиссии технического расследования аварии. После завершения расследования будут приниматься соответствующие меры.

При этом одним из важнейших условий безопасного функционирования отрасли остается создание системы, устанавливающей экономическую и административную ответственность сторон трудовых отношений, обеспечивающих стимулирование выполнения требований промышленной безопасности и охраны труда.

Проблема обеспечения нормативного правового регулирования в сферах промышленной безопасности и охраны труда в угольной отрасли требует принятия новых нормативных правовых актов, внесения изменений в действующие акты и документы по вопросам в области промышленной безопасности и охраны труда, ведения горных работ, вентиляции угольных шахт, дегазации и предотвращения газодинамических явлений, противопожарной защиты, обеспечения пылевого режима и пылевзрывобезопаснсти, обеспечения электробезопасности, организационно-правового обеспечения функционирования ВГСЧ, проектирования предприятий угольной отрасли.

В 2021 году Минэнерго России совместно с заинтересованными федеральными органами исполнительной власти и организациями проводило работу по актуализации нормативно-правовой базы в сфере промышленной и экологической безопасности и охраны труда в угольной промышленности.

Совершенствование законодательных и нормативных правовых документов, требования которых направлены на повышение уровня промышленной безопасности и охраны труда, снижения аварийности, сохранения жизни и здоровья работников предприятий и организаций угольной промышленности в процессе трудовой деятельности, осуществлялось с учетом риск-ориентированного подхода и современного уровня технологического развития в соответствующих сферах (требования подпункта «б» пункта 3 перечня поручений по реализации Послания Президента Российской Федерации Федеральному Собранию Президента Российской Федерации от 20.02.2019, утвержденного Президентом Российской Федерации 26.02.2019 № Пр-294).

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

В 2021 году продолжено выполнение мероприятий Программы по обеспечению дальнейшего улучшения условий труда, повышения безопасности ведения горных работ, снижения аварийности и травматизма в угольной промышленности, поддержания боеготовности военизированных горноспасательных, аварийно-спасательных частей на 2020 – 2022 годы, утвержденной 20.12.2019 Минэнерго России, Минтрудом России, МЧС России, Ростехнадзором, А ОООРУП, согласованной Росуглепрофом, которая разработана с учетом риск-ориентированного подхода и современного уровня технологического развития отрасли.

Также при участии Минэнерго России принят ряд законодательных и нормативных правовых актов, направленных на повышение промышленной безопасности и улучшение условий труда работников на предприятиях угольной промышленности.

Принят Федеральный закон от 28.06.2021 № 222-ФЗ «О внесении изменений в главу IV Федерального закона «О государственном регулировании в области добычи и использования угля, об особенностях социальной защиты работников организаций угольной промышленности», которым предусмотрены: обязательные предварительные (при поступлении на работу) и обязательные периодические (в течение трудовой деятельности) медицинские осмотры; для работников, занятых на подземных работах – обязательные предсменные медицинские осмотры, проводимые до рабочей смены, медицинские осмотры, проводимые при необходимости в течение рабочей смены, а также медицинские осмотры, проводимые при необходимости после рабочей смены; профилактические медицинские осмотры, диспансеризация, диспансерное наблюдение, а также медицинская помощь, в том числе при профессиональных заболеваниях; разработка и внедрение корпоративных программ укрепления здоровья, направленных на информирование работников о факторах риска для их здоровья, формирование у них мотивации к ведению здорового образа жизни и создание условий для ведения здорового образа жизни, в том числе для занятий физической культурой и спортом; послесменная реабилитация.

Федеральным законом от 02.07.2021 № 311-ФЗ «О внесении изменений в Трудовой кодекс Российской Федерации» разграничены полномочия Правительства Российской Федерации, федеральных органов исполнительной власти, органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области охраны труда; сформулированы основные принципы обеспечения безопасных условий труда – предупреждение, профилактика опасностей и минимизация повреждения здоровья работников; изложены государственные нормативные требования охраны труда и национальные стандарты безопасности труда, а также порядок осуществления государственной экспертизы условий труда; определены другие положения, регламентирующие охрану труда работников.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.06.2021 № 1074 утверждено Положение о федеральном государственном горном надзоре, которым предусмотрены, в том числе предмет горного надзора, виды профилактических мероприятий, а также, что при осуществлении горного надзора проводятся такие виды внеплановых контрольных (надзорных) мероприятий, как выездная проверка и документарная проверка. Срок проведения выездной проверки не может превышать 10 рабочих дней.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.06.2021 № 1082 утверждено новое Положение о федеральном государственном надзоре в области промышленной безопасности. Определено, что при осуществлении надзора проводятся следующие виды контрольных (надзорных) мероприятий: выездная проверка; документарная проверка. В зависимости от класса опасности эксплуатируемого опасного производственного объекта проведение плановых выездных проверок юридических лиц, индивидуальных предпринимателей осуществляется с установленной периодичностью. Срок проведения выездной проверки не может превышать 10 рабочих дней.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 02.09.2021 № 1473 «О внесении изменений в Положение о лицензировании деятельности по проведению экспертизы промышленной безопасности» актуализирован порядок лицензирования деятельности по проведению экспертизы промышленной безопасности. В частности, объекты лицензионного контроля отнесены к одной из следующих категорий риска: высокий риск; средний риск; низкий

риск. При осуществлении лицензионного контроля проводятся следующие виды контрольных (надзорных) мероприятий: выездная проверка; документарная проверка. Срок проведения выездной проверки не может превышать 10 рабочих дней.

Постановлением Фонда социального страхования Российской Федерации от 28.05.2021 № 17 утверждены значения основных показателей по видам экономической деятельности на 2022 год.

Приказом Минздрава России от 28.01.2021 № 29н «Об утверждении Порядка проведения обязательных предварительных и периодических медицинских осмотров работников, предусмотренных частью четвертой статьи 213 Трудового кодекса Российской Федерации, перечня медицинских противопоказаний к осуществлению работ с вредными и (или) опасными производственными факторами, а также работам, при выполнении которых проводятся обязательные предварительные и периодические медицинские осмотры» (зарегистрирован в Минюсте России 29.01.2021 № 62277) утверждены: порядок проведения обязательных предварительных и периодических медицинских осмотров работников, предусмотренных частью 4 статьи 213 Трудового Кодекса Российской Федерации; перечень медицинских противопоказаний к осуществлению работ с вредными и (или) опасными производственными факторами, а также работ, при выполнении которых проводятся обязательные предварительные и периодические медицинские осмотры. Порядок устанавливает правила проведения медицинских осмотров, в том числе работников, занятых на работах с вредными и/или опасными условиями труда (в том числе на подземных работах), на работах, связанных с движением транспорта.

Приказом Ростехнадзора от 22.06.2021 № 226 утверждено руководство по безопасности «Рекомендации по электроснабжению угольных шахт». Руководство содержит рекомендации Ростехнадзора к Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по электроснабжению угольных шахт», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 429, и рекомендовано к использованию при эксплуатации электротехнических изделий и электрического оборудования в условиях шахт угольной промышленности и предназначено для работников шахт, проектных организаций, заводов-изготовителей горно-шахтного оборудования, а также работников иных организаций, деятельность которых связана с посещением шахт.

Приказом Минтруда России от 14.07.2021 № 467н утверждены Правила финансового обеспечения предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и профессиональных заболеваний работников и санаторно-курортного лечения работников, занятых на работах с вредными и (или) опасными производственными факторами (зарегистрирован в Минюсте России 08.09.2021 № 64932), согласно которых финансовое обеспечение предупредительных мер осуществляется страхователем за счет собственных средств с последующим возмещением произведенных им расходов за счет средств бюджета Фонда в пределах суммы, согласованной с территориальным органом Фонда на эти цели, но не более суммы, рассчитанной в установленном порядке. Предусмотрено расширение перечня предупредительным мер (включены мониторинг состояния здоровья работника на рабочем месте, проведение мер по профилактике COVID-19), а также актуализирован перечень документов, обосновывающих, необходимость финансового обеспечения предупредительных мер.

В 2021 году при участии Минэнерго России доработаны и утверждены 3 профессиональных стандарта в угольной промышленности:

приказом Минтруда России от 30.03.2021 № 165н утвержден профессиональный стандарт «Машинист бульдозера на горных работах» (зарегистрирован в Минюсте России 30.04.2021 № 63329);

приказом Минтруда России от 30.03.2021 № 167н актуализирован профессиональный стандарт «Машинист буровой установки» (зарегистрирован в Минюсте России 30.04.2021 № 63347);

приказом Минтруда России от 22.04.2021 № 274н утвержден профессиональный стандарт «Специалист в области охраны труда» (зарегистрирован в Минюсте России 24.05.2021 № 63604).

В 2021 году продолжалась работа по разработке и актуализации национальных стандартов.

Техническим комитетом ТК 179 «Угли и продукты его переработки» при участии Минэнерго России разработано 5 национальных стандартов:

Угли бурые, каменные и антрацит. Общие требования к методам анализа;

Топливо твердое минеральное. Определение микроэлементов в золе атомно-абсорбционным методом;

Топливо твердое минеральное. Определение химического состава золы методом атомно-эмиссионной спектрометрии с индуктивно связанной плазмой;

Топливо твердое минеральное. Метод определения массовой доли галлия;

Топливо твердое минеральное. Методы определения массовой доли германия.

В настоящее время окончательные редакции этих стандартов подготовлены к утверждению.

В 2021 году разработаны первые редакции по следующим 8 национальным стандартам:

Угли каменные и антрациты (угли среднего и высокого рангов). Кодификация;

Угли бурые (угли низкого ранга). Кодификация;

Угли бурые, каменные и антрацит. Номенклатура показателей качества;

Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам;

Угли бурые, каменные и антрациты. Правила применения классификации углей по маркам;

Топливо твердое минеральное. Методы определения диоксида углерода карбонатов;

Топливо твердое минеральное. Методы определения выхода гуминовых кислот;

Топливо твердое минеральное. Инфракрасный термогравиметрический метод определения общей влаги.

Утверждение этих национальных стандартов планируется в июле 2022 года.

В 2021 году при участии Минэнерго России в природоохранное законодательство и нормативные правовые акты Правительства Российской Федерации и федеральных органов исполнительной власти внесен ряд изменений, направленных на стимулирование природоохранной деятельности на предприятиях угольной промышленности:

Федеральным законом от 02.07.2021 № 341-ФЗ «О внесении изменений в статью 11 Федерального закона «Об экологической экспертизе» перечень объектов государственной экологической экспертизы федерального уровня дополнен пунктом 79 «проектная документация объектов капитального строительства, строительство, реконструкцию которых предполагается осуществлять в Арктической зоне Российской Федерации»;

Федеральным законом от 02.07.2021 № 340-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О морских портах в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» регламентировано заключение соглашения о создании объектов инфраструктуры морского порта между инвестором создания объектов инфраструктуры морского порта и федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по оказанию государственных услуг и управлению государственным имуществом в сфере морского транспорта, или подведомственной ему организацией, существенными условиями которого являются: 1) обязательство инвестора осуществить проектирование и создание объектов инфраструктуры морского порта, которые могут находиться в частной собственности, ввод указанных объектов в эксплуатацию в установленные соглашением сроки; 2) обязательство инвестора осуществить финансовое и организационное обеспечение перевалки грузов в объеме не менее указанного в соглашении объема с соблюдением требований по обеспечению защиты морской среды от загрязнения и экологических требований с момента введения объекта инфраструктуры морского порта в эксплуатацию;

в целях обеспечения исполнения собственниками предприятий обязанностей по ликвидации причиненного вреда окружающей среде на разных стадиях жизненного цикла предприятия принят Федеральный закон от 30.12.2021 № 446-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об охране окружающей среды» и отдельные законодательные акты Российской Федерации;

постановлением Правительства Российской Федерации от 11.06.2021 № 904 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам предоставления

водных объектов в пользование и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации» внесены изменения в: Правила расчета и взимания платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 14.12.2006 № 764; Правила подготовки и принятия решения о предоставлении водного объекта в пользование, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2006 № 844; постановление Правительства Российской Федерации от 12.03.2008 № 165 «О подготовке и заключении договора водопользования». Предусмотрены, в том числе: сокращение срока оформления договора водопользования с 60 до 30 дней; оптимизация процедуры согласования условий использования водных объектов с заинтересованными органами государственной власти; уточнение, согласно которому координаты заявленной к использованию части водного объекта, примыкающей к береговой линии (границе водного объекта), определяются в системе координат, установленной для ведения ЕГРН; корректировка положений, касающихся размера платы за пользование водным объектом;

распоряжением Правительства Российской Федерации от 14.07.2021 № 1912-р утверждены цели и основные направления устойчивого (в том числе зеленого) развития Российской Федерации, которые определяют ключевые направления государственной политики России по развитию инвестиционной деятельности и привлечению внебюджетных средств в проекты, связанные с положительным воздействием на окружающую среду, развитие социальных отношений и иных направлений устойчивого развития, определенных международными договорами Российской Федерации;

постановлением Правительства Российской Федерации от 21.09.2021 № 1587 утверждены критерии проектов устойчивого (в том числе зеленого) развития Российской Федерации и требования к системе верификации проектов устойчивого (в том числе зеленого) развития Российской Федерации;

постановлением Правительства Российской Федерации от 07.10.2021 № 1703 «О внесении изменений в критерии отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий» внесены редакционные поправки в целях исправления технических ошибок и опечаток;

распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.10.2021 № 2979-р утвержден перечень парниковых газов, в отношении которых осуществляется государственный учет выбросов парниковых газов и ведение кадастра парниковых газов;

распоряжением Правительства Российской Федерации от 29.10.2021 № 3052-р утверждена Стратегия социально-экономического развития Российской Федерации с низким уровнем выбросов парниковых газов до 2050 года;

распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.11.2021 № 3113-р перечень применения наилучших доступных технологий дополнен абзацем: «ликвидация накопленного вреда окружающей среде»;

постановлением Правительства Российской Федерации от 20.12.2021 № 2366 «О проведении государственной экспертизы проектной документации и государственной экологической экспертизы проектной документации по принципу «одного окна» утверждено Положение государственной экспертизы проектной документации и государственной экологической экспертизы проектной документации по принципу «одного окна»;

приказом Росприроднадзора от 29.03.2021 № 142 «Об утверждении Административного регламента Федеральной службы по надзору в сфере природопользования предоставления государственной услуги по согласованию проектов работ по ликвидации накопленного вреда окружающей среде» (зарегистрирован в Минюсте России 17.09.2021 № 65044) регламентирован порядок согласования Росприроднадзором проектов работ по ликвидации накопленного вреда окружающей среде;

приказом Минприроды России от 30.03.2021 № 214 «Об утверждении Порядка определения конкретных размеров ставок регулярных платежей за пользование недрами» (зарегистрирован в

Минюсте России 14.09.2021 № 64983) актуализирован порядок определения конкретных размеров ставок регулярных платежей за пользование недрами;

приказом Росприроднадзора от 26.07.2021 № 464 «Об утверждении Административного регламента Федеральной службы по надзору в сфере природопользования предоставления государственной услуги по лицензированию деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I–IV классов опасности» (зарегистрирован в Минюсте России 15.10.2021 № 65444) определен, в том числе круг заявителей в рамках данной государственной услуги.

С целью снижения техногенной нагрузки предприятий угольной промышленности на окружающую среду в соответствии с подпунктом «н» пункта 3 раздела 1 Протокола заседания Комиссии при Президенте Российской Федерации по вопросам стратегии развития топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности от 18.12.2018 № Пр-2418 федеральными органами исполнительной власти совместно администрациями угледобывающих регионов и угольными компаниями разработан План мероприятий («дорожная карта») по сокращению негативного воздействия предприятий угольной промышленности на окружающую среду на основе наилучших доступных технологий, который утвержден Заместителем Председателя Правительства Российской Федерации В.В. Абрамченко 03.03.2021 № 2044п-П11 (далее – Дорожная карта).

В соответствии с пунктами 4.1 и 4.2 Дорожной карты угледобывающими компаниями совместно с администрациями угледобывающих регионов разработаны, утверждены и в настоящее время выполняются среднесрочные программы по экологии горного производства на основе использования наилучших доступных технологий, включающие перечень мероприятий по снижению негативного воздействия на окружающую среду, по рекультивации нарушенных земель.

В целях предотвращения деградации земель угледобывающих регионов в 2021 году продолжена реализация Плана мероприятий по рекультивации отработанных угольных месторождений (отработанных участков угольных месторождений) в рамках федерального проекта «Чистая страна» национального проекта «Экология», разработанного в соответствии с подпунктом «г» пункта 1 Перечня поручений по итогам встречи Президента Российской Федерации с руководителями угледобывающих регионов от 23.08.2019 № Пр-1707, и утвержденного Заместителем Председателя Правительства Российской Федерации В.В. Абрамченко 06.04.2020 № 2914п-П11.

В 2021 году продолжена реализация Плана мероприятий по модернизации и повышению уровня производства в организациях угольной промышленности, обеспечивающих повышение уровня промышленной безопасности и охраны труда, разработанного в соответствии с подпунктом «л» пункта 3 раздела 1 протокола заседания Комиссии при Президенте Российской Федерации по вопросам стратегии топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности от 18.12.2018 № Пр-2418 и утвержденного Заместителем Председателя Правительства Российской Федерации Ю.И. Борисовым 27.05.2020 № 4522п-П9.

В целях снижения производственного травматизма в отраслях ТЭК (в том числе угольной промышленности) выполняется План мероприятий Минэнерго России по снижению производственного травматизма на 2019–2024 годы, утвержденный приказом Минэнерго России от 05.06.2019 № 561.

В соответствии с планами работ проводились заседания Рабочей группы по подготовке предложений по комплексу мер, направленных на повышение безопасности и улучшение условий труда в угольной промышленности, и Рабочей группы по анализу состояния экологической безопасности в угольной промышленности и подготовке предложений по ее улучшению.

На заседании Рабочей группы по подготовке предложений по комплексу мер, направленных на повышение безопасности и улучшение условий труда в угольной промышленности 02.06.2021 рассмотрены вопросы: о выполнении в 2020 году Программы по обеспечению дальнейшего улучшения условий труда, повышения безопасности ведения горных

работ, снижения аварийности и травматизма в угольной промышленности, поддержания боеготовности военизированных горноспасательных, аварийно-спасательных частей на 2020 – 2022 годы; о исполнении поручения пункта 13 протокола совещания у Председателя Правительства Российской Федерации Д.А. Медведева от 04.04.2016 № ДМ-П9-24пр; о разработке и обосновании мероприятий по снижению мощности сейсмического воздействия и ударной волны при массовых взрывах на угольных разрезах; о современных цифровых технологиях, как новых возможностях в сфере охраны труда в части введения электронной книги нарядов и использования электронной подписи; о трансформации промышленной безопасности угольного предприятия с помощью цифровых технологий. Решения оформлены Протоколом от 02.06.2021 № РГ/11-3рг.

Проблемные вопросы угольных компаний в области экологической безопасности, в том числе рекультивации нарушенных земель, обсуждались на заседании Рабочей группы по анализу состояния экологической безопасности в угольной промышленности и подготовки предложений по ее улучшению, которая является постоянно действующим консультативно-совещательным органом с 2013 года.

На заседании 01.06.2021 рассмотрены вопросы в сфере охраны окружающей среды в угледобывающих регионах. Заслушаны и обсуждены сообщения: «О проблемных вопросах природоохранного законодательства в области рекультивации при проектировании объектов угольной промышленности»; «О деятельности центра постмайнинга и экологии горного производства КузГТУ»; «О государственных грантах как инструмент поддержки проектов угольных компаний в области экологии и промышленной безопасности»; «Экологическая безопасность и охрана окружающей среды»; «Сохранение биоразнообразия в условиях производственной деятельности на примере АО «УК «Кузбассразрезуголь». Приняты соответствующие решения, которые оформлены в протоколе от 01.06.2021 № РГ/11-1рг.

Кроме того, по инициативе и при организации Минэнерго России 29.09.2021 для специалистов экологических служб угольных компаний проведен онлайн-семинар на тему «Вопросы экологии и охраны окружающей среды. Реабилитация окружающей среды, нарушенной горным производством».

Также в 2021 году продолжена реализация совместного российско-германского проекта «Эколог нового поколения», который стартовал в г. Кемерово 19.10.2020 на базе ФГБОУВО «КузГТУ имени Т.Ф. Горбачева» по инициативе Минэнерго России и при поддержке Московского филиала Фонда им. Г.Белля (Германия).

Стратегическим партнером КузГТУ при реализации проекта стала Высшая Техническая Школа им. Г. Агриколы (Бохум). Информационная поддержка осуществлялась старейшим немецким журналом «Глюкауф», организационная поддержка – Минэнерго России.

В рамках реализации проекта российские студенты разработали план рекультивации отвала «Северный» с учетом передовых европейских практик, который должен решать не только инженерные задачи по технической и биологической рекультивации, но и учитывать экономические аспекты, как можно интегрировать объект в инфраструктуру города.

В феврале 2021 года прошла промежуточная аттестация. Участники проекта представили 14 концепций по рекультивации территории с ее последующим включением в инфраструктуру близлежащего города.

В июле 2021 года состоялись финальные защиты проектов по рекультивации территории.

Экологи нового поколения представили пять проектов социальной рекультивации территории с ее последующим включением в инфраструктуру близлежащего города. Определить преимущества каждого социального проекта, обсудить эффект внедрения и выбрать лучший из представленных кейсов предстоит жителям территории.

В 2021 году Минэнерго России стало инициатором российско-германского проекта «Снижение воздействия на окружающую среду путем утилизации золошлаков и очистки дымовых газов угольных электростанций».

По поручению Министерства окружающей среды, охраны природы и ядерной безопасности Германии (BMU) оператором данного проекта назначено немецкое Общество по

Международному сотрудничеству (ГИЦ) ГмбХ. Партнерами по реализации проекта определены Министерство энергетики Российской Федерации и Российской энергетическое агентство. Срок реализации 1 этапа проекта с августа 2021 г. по март 2022 года.

Проект нацелен на развитие мер, направленных на экологически безопасную переработку золошлаковых отходов угольных электростанций и последующего вовлечения их в качестве вторичных ресурсов в хозяйственный оборот в целях экономики замкнутого цикла и сокращения выбросов парниковых газов.

Реализация данных проектов позволит улучшить состояние окружающей среды в угледобывающих регионах и повысить экологическую безопасность угольной промышленности.

1.3 Характеристика вклада основных результатов в решение задач и достижение целей основного мероприятия государственной программы

Основные результаты реализации основного мероприятия обеспечивают решение задач подпрограммы (развитие системы промышленной и экологической безопасности в угольной промышленности) и достижение целей подпрограммы.

1.4 Запланированные, но недостигнутые результаты с указанием нереализованных или реализованных не в полной мере основных мероприятий (в том числе ключевых мероприятий)

Основное мероприятие 5.3 реализовано не в полном объеме. Контрольное событие 5.3.4.1. «Подготовлен и рассмотрен на заседании рабочей группы по анализу состояния экологической безопасности в угольной промышленности и подготовке предложений по ее улучшению, образованной приказом Минэнерго России от 25 марта 2013 г. № 151, доклад о выполнении в 2020 году программ угледобывающих регионов по экологии горного производства на основе использования наилучших доступных технологий» не исполнено.

1.5 Анализ факторов, повлиявших на ход реализации основного мероприятия государственной программы

Факторы, повлиявшие на ход реализации основного мероприятия 5.3., государственной программы в 2021 году, не выявлены.

1.6 Анализ фактических и вероятных последствий влияния указанных факторов на основные параметры основного мероприятия государственной программы

В связи с отсутствием указанных факторов последствия их влияния на основные параметры основного мероприятия 5.3. государственной программы отсутствуют.

1.7 Результаты оценки эффективности реализации основного мероприятия государственной программы в отчетном году

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по Методике оценки эффективности государственной программы, в соответствии с которой эффективность реализации основного мероприятия проводится на основе анализа информации о наступлении контрольных событий, предусмотренных в плане реализации, а также предусмотренных в детальном плане-графике и не включенных в план реализации.

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия 5.3. составляет 0,75.

2. Результаты реализации основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы

2.1 Описание результатов реализации основных мероприятий подпрограмм в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

В рамках основного мероприятия 5.3. в целях осуществления полномочий Минэнерго России:

подготовлен и рассмотрен на заседании рабочей группы по подготовке предложений по комплексу мер, направленных на повышение безопасности и улучшение условий труда в угольной промышленности, образованной приказом Минэнерго России от 27 июня 2013 г. № 314, доклад о реализации в 2020 году мероприятий Программы по обеспечению дальнейшего улучшения условий труда, повышения безопасности ведения горных работ, снижения аварийности и

травматизма в угольной промышленности, поддержания боеготовности военизированных горноспасательных, аварийно-спасательных частей на 2020 – 2022 годы;

проведено заседание рабочей группы по подготовке предложений по комплексу мер, направленных на повышение безопасности и улучшение условий труда в угольной промышленности по плану работы в 2021 году;

проведено заседание рабочей группы по анализу состояния экологической безопасности в угольной промышленности и подготовке предложений по ее улучшению по плану работы в 2021 году.

2.2 Перечень нереализованных или реализованных частично основных мероприятий подпрограмм (из числа предусмотренных к реализации в отчетном году) с указанием причин их реализации не в полном объеме

Основное мероприятие 5.3 реализовано не в полном объеме. Контрольное событие 5.3.4.1. «Подготовлен и рассмотрен на заседании рабочей группы по анализу состояния экологической безопасности в угольной промышленности и подготовке предложений по ее улучшению, образованной приказом Минэнерго России от 25 марта 2013 г. № 151, доклад о выполнении в 2020 году программ угледобывающих регионов по экологии горного производства на основе использования наилучших доступных технологий» не реализовано.

Проведена оценка выполнения среднесрочных программ угледобывающих регионов по экологии горного производства на основе использования наилучших доступных технологий, разработанных угольными компаниями в 2019 году в соответствии с пунктом «н» раздела 3 Протокола заседания Комиссии при Президенте Российской Федерации по вопросам стратегии развития топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности от 18.12.20218 № Пр-2418 (далее –Программа 20219 года). Доклад о выполнении Программы 2019 года на заседании рабочей группы по анализу состояния экологической безопасности в угольной промышленности и подготовке предложений по ее улучшению не рассмотрен, так как План мероприятий («дорожная карта») по сокращению негативного воздействия предприятий угольной промышленности на окружающую среду на основе наилучших доступных технологий, пунктами мероприятий которого стала разработка, рассмотрение, утверждение и мониторинг выполнения среднесрочных программ угледобывающих регионов по экологии горного производства на основе использования наилучших доступных технологий (далее – Программа 2021), утвержден Заместителем Председателя Правительства Российской Федерации В.В. Абрамченко 03.03.2021 № 2044п-П11. Соответственно установленный срок представления отчетов о выполнении Программ 2021 – 30.01.2023. На основании изложенного, считаем, что срок рассмотрения доклада о выполнении угледобывающими компаниями Программ 2021 должен быть не ранее утвержденного Правительством Российской Федерации, а именно 1 квартал 2023 года. Так как Программы 2019 угледобывающими компаниями в основном выполняются, не выполнение контрольного события 5.3.4.1 не повлияло на ход реализации государственной программы.

Кроме того, контрольное событие 5.3.2.1. «Проведено два заседания рабочей группы по подготовке предложений по комплексу мер, направленных на повышение безопасности и улучшение условий труда в угольной промышленности по плану работы в 2021 году» выполнено не в полном объеме. Проведено 1 заседание 02.06.2021. В IV квартале 2021 года запланированное заседание Рабочей группы не проведено. В начале квартала произошла смена заместителя Министра, являющегося руководителем Рабочей группы, а 25.11.2021 произошла авария на шахте «Листвяжная» в г. Белово Кемеровской области, в результате которой погибли 51 человек. Многие члены Рабочей группы, в том числе представители, Минэнерго России, Ростехнадзора, МЧС России, Росуглепрофа привлечены к техническому расследованию причин аварии. Проведение заседания Рабочей группы без представителей этих ведомств посчитали нецелесообразным.

Вопросы промышленной безопасности и охраны труда, запланированные для рассмотрения на заседаниях Рабочей группы, рассматривались в рабочем порядке.

Не проведение заседания Рабочей группы в IV квартала 2021 года не повлияло на ход реализации Государственной программы.

Также контрольное событие 5.3.3.1. «Проведено два заседания рабочей группы по анализу состояния экологической безопасности в угольной промышленности и подготовке предложений по ее улучшению по плану работы в 2020 году» выполнено не в полном объеме. Проведено одно заседание 26.10.2020. В IV квартале 2021 года запланированное заседание Рабочей группы не проведено. Вопросы экологической безопасности и состояния окружающей среды в угольной промышленности, запланированные для рассмотрения на заседаниях Рабочей группы, рассматривались в рабочем порядке. Кроме того, по инициативе и при организации Минэнерго России 29.09.2021 для специалистов экологических служб угольных предприятий проведен онлайн-семинар на тему «Вопросы экологии и охраны окружающей среды. Реабилитация окружающей среды, нарушенной горным производством». Не проведение заседания Рабочей группы в IV квартала 2021 года не повлияло на ход реализации государственной программы.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Факторы, повлиявшие на ход реализации основного мероприятия 5.3. государственной программы в 2021 году, не выявлены.

2.4 Анализ последствий нереализации основных мероприятий подпрограмм на реализацию государственной программы

Основное мероприятие 5.3 реализовано не в полном объеме, но это не повлияло на ход реализации государственной программы.

3. Информация о внесенных ответственным исполнителем изменениях в основное мероприятие государственной программы

В 2021 году в основное мероприятие внесены изменения в части ответственного исполнителя по основному мероприятию.

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

Дальнейшая реализация основного мероприятия подпрограммы продолжится в соответствии с планами Минэнерго России и положениями Программы развития угольной промышленности России на период до 2035 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 13.06.2020 № 1582-р.

В связи с переходом государственной программы в новый формат направления основного мероприятия 5.3. с 2022 года будут реализовываться в рамках комплекса процессных мероприятий «Реструктуризация угольной промышленности».

Подпрограмма «Реструктуризация и развитие угольной промышленности»
ОМ 5.4. Развитие добычи торфа

Основное мероприятие 5.4. завершено в 2020 году.

Подпрограмма «Реструктуризация и развитие угольной промышленности»
ОМ 5.5. Развитие внутреннего рынка угольной продукции

Основное мероприятие 5.5. завершено в 2018 году.

Подпрограмма «Реструктуризация и развитие угольной промышленности»
ОМ 5.6. Укрепление позиций России на мировом рынке угля

Основное мероприятие 5.6. завершено в 2018 году.

Подпрограмма «Реструктуризация и развитие угольной промышленности»
ОМ 5.7. Реструктуризация угольной промышленности

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

Проводились технические и проектные работы по ликвидации последствий ведения горных работ, мероприятия по содействию гражданам в приобретении жилья взамен сносимого ветхого

жилья, ставшего в результате ведения горных работ на ликвидируемых угольных (сланцевых) шахтах непригодным для проживания по критериям безопасности.

В отчетном году оказаны услуги по предоставлению бесплатного пайкового угля пенсионерам и лицам, пользующимся правом на его получение в 2021 году, в рамках реализации мероприятий по реструктуризации угольной промышленности.

Также оказаны услуги по осуществлению дополнительного пенсионного обеспечения (негосударственных пенсий), работников, имеющих право на пенсионное обеспечение в соответствии с законодательством Российской Федерации и стаж работы не менее 10 лет в организациях по добыче и переработке угля.

Проведена работа по содействию в приобретении жилья по новому месту жительства работникам при ликвидации организаций, расположенных в районах Крайнего Севера (по судебным решениям).

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

Проведены технические работы по ликвидации последствий ведения горных работ по 13 рабочим проектам.

В 2021 году выполнялась разработка (корректировка) 11 проектов по ликвидации последствий ведения горных работ, из них продолжены работы по 7 проектам, переходящим с 2019–2020 гг.

В рамках реализации программ местного развития по содействию гражданам жилья взамен сносимого ветхого переселены 1676 семей.

Бесплатный пайковый уголь фактически предоставлен 23819 пенсионерам и лицам, пользующимся правом на его получение в 2021 году, в рамках реализации мероприятий по реструктуризации угольной промышленности.

Выдано 12 562 страховых полиса на дополнительное пенсионное обеспечение работников угольной промышленности.

Оказано содействие в приобретении жилья по новому месту жительства 31 семье работников при ликвидации организаций, расположенных в районах Крайнего Севера (по судебным решениям).

1.3 Характеристика вклада основных результатов в решение задач и достижение целей основного мероприятия государственной программы

Основные результаты реализации основного мероприятия обеспечивают решение его задач и достижение его целей.

1.4 Запланированные, но недостигнутые результаты с указанием нереализованных или реализованных не в полной мере основных мероприятий (в том числе ключевых мероприятий)

В рамках основного мероприятия 5.7 не реализованы в полной мере мероприятия по 2 рабочим проектам («Предотвращение подтопления территорий ликвидируемых шахт «Восточная», «Тацинская» и ШУ «Шолоховское» ОАО «Ростовуголь» в соответствии с пунктом 9 Положения о мерах по обеспечению исполнения федерального бюджета утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 09.12.2017 № 1496, Федеральным казначейством отозваны лимиты бюджетных обязательств в сумме 7,3 млн рублей; «Экологический мониторинг ликвидируемых шахт Печорского угольного бассейна» – не использован резерв средств на непредвиденные работы и затраты в сумме 0,38 млн рублей).

В связи с длительными сроками проведения экологической экспертизы не завершены проектно-изыскательские работы по 2 проектам на сумму 2,8 млн рублей.

1.5 Анализ факторов, повлиявших на ход реализации основного мероприятия государственной программы

Факторы, повлиявшие на реализацию основных мероприятий подпрограммы, являются объективными и нерегулируемыми.

1.6 Анализ фактических и вероятных последствий влияния указанных факторов на основные параметры основного мероприятия государственной программы

Указанные факторы не позволили реализовать указанное выше контрольное событие по объективным причинам.

1.7 Результаты оценки эффективности реализации основного мероприятия государственной программы в отчетном году

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по Методике оценки эффективности государственной программы, в соответствии с которой эффективность реализации основного мероприятия проводится на основе анализа информации о наступлении контрольных событий, предусмотренных в плане реализации, а также предусмотренных в детальном плане-графике и не включенных в план реализации.

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия 5.7. составляет 1.

2. Результаты реализации основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы

2.1 Описание результатов реализации основных мероприятий подпрограмм в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

В рамках основного мероприятия 5.7. в целях осуществления полномочий Минэнерго России:

включены в списки получателей все обратившиеся граждане, имеющие право на получение бесплатного пайкового угля в 2021 году;

обеспечены дополнительные выплаты дополнительных (негосударственных) пенсий в пределах выделенных бюджетных ассигнований в 2021 году;

оказано содействие переселяемым из ветхого жилья гражданам в приобретении (строительстве) жилья взамен сносимого в 2021 году в рамках выделенных средств федерального бюджета;

выполнены работы по реализации проектной и рабочей документации по объектам ликвидируемых организаций угольной промышленности в рамках выделенных средств федерального бюджета.

2.2 Перечень нереализованных или реализованных частично основных мероприятий подпрограмм (из числа предусмотренных к реализации в отчетном году) с указанием причин их реализации не в полном объеме

Основное мероприятие 5.7 реализовано в 2021 году в полном объеме.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Факторы, повлиявшие на реализацию основных мероприятий подпрограммы, являются объективными и нерегулируемыми.

2.4 Анализ последствий нереализации основных мероприятий подпрограмм на реализацию государственной программы

Указанные факторы не повлияли на реализацию государственной программы.

3. Информация о внесенных ответственным исполнителем изменениях в основное мероприятие государственной программы

В 2021 году в основное мероприятие внесены изменения в части:

ответственного исполнителя по основному мероприятию;

объемов бюджетных ассигнований на его реализацию.

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

Дальнейшая реализация основного мероприятия подпрограммы продолжится в соответствии с планами Минэнерго России и положениями Программы развития угольной промышленности России на период до 2035 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 13.06.2020 № 1582-р.

В связи с переходом государственной программы в новый формат реализация основного мероприятия 5.7. с 2022 года переформатирована в федеральный проект «Реализация программ местного развития и обеспечения занятости для шахтерских городов и поселков

(реструктуризация угольной промышленности)» и комплекс процессных мероприятий «Реструктуризация угольной промышленности».

Подпрограмма «Реструктуризация и развитие угольной промышленности»
ОМ 5.8. Создание системы планомерного выбытия неэффективных мощностей

Основное мероприятие 5.8. завершено в 2014 году.

Подпрограмма «Развитие использования возобновляемых источников энергии»
ОМ 6.1. Реализация мероприятий, предусмотренных комплексом мер стимулирования производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 4 октября 2012 г. № 1839-р

Основное мероприятие 6.1. завершено в 2016 году.

Подпрограмма «Развитие использования возобновляемых источников энергии»
ОМ 6.2. Государственная поддержка технологического присоединения генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии

Основное мероприятие 6.2. завершено в 2018 году.

Подпрограмма «Развитие использования возобновляемых источников энергии»
ОМ 6.3. Проведение оценки технического и экономического потенциала использования возобновляемых источников энергии в Российской Федерации

Основное мероприятие 6.3. завершено в 2016 году.

Подпрограмма «Развитие использования возобновляемых источников энергии»
ОМ 6.4. Реализация мероприятий по поддержке генерации на основе использования возобновляемых источников энергии, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 г. № 449

Основное мероприятие 6.4. завершено в 2018 году.

Подпрограмма «Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации «Развитие энергетики»
ОМ 7.1. Совершенствование процессов сбора, обработки, хранения и использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса и развитие государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

По поручению Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова опытная эксплуатация третьего этапа второй очереди государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса (далее – ГИС ТЭК) (приказ Минэнерго России от 17.12.2019 № 1371 «О проведении опытной эксплуатации второй очереди государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса» приостановлена в связи с необходимостью пересмотра существующих подходов к созданию и развитию государственных информационных систем и имеющихся технических решений, на которых реализована ГИС ТЭК (протокол от 17.02.2021 № НШ-50/1пр).

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

В целях определения текущего состояния ГИС ТЭК, возможностей использования реализованных технических решений для дальнейшего развития ГИС ТЭК, а также организации деятельности по совершенствованию форм предоставления информации для включения в ГИС ТЭК и внесению соответствующих изменений в нормативные правовые акты, Минэнерго России с

помощью Минцифры России организовало проведение отраслевой экспертизы опытного образца ГИС ТЭК (письмо Минэнерго России от 22.01.2021 № ЕГ-558/17/22).

По результатам экспертизы сделаны выводы о том, что развитие системы на базе проектных и технических решений опытного образца ГИС ТЭК в составе отдельных программных (функциональных) модулей, введенных в эксплуатацию, нецелесообразно. Необходима актуализация целей и задач системы, использование современных методологических подходов сбора данных, формирование аналитических и архитектурных решений при построении системы с учетом современных требований при создании государственных информационных систем.

Проведено заседание комиссии по созданию и вводу в эксплуатацию ГИС ТЭК (протокол совещания от 28.04.2021 № НШ-131/2пр), на котором, в частности Минэнерго России рекомендовано:

завершение работы по созданию ГИС ТЭК в целом с учетом введенных к настоящему времени в эксплуатацию элементов (этапов, очередей) ГИС ТЭК;

создание новой (в техническом смысле) ГИС ТЭК как составной части цифровой платформы топливно-энергетического комплекса «Национальная энергетическая платформа».

В рамках основного мероприятия 7.1 достигнуты следующие результаты:

разработан и согласован со всеми заинтересованными в исполнении поручения Правительства Российской Федерации от 23.03.2021 № АН-П51-3656 проект плана мероприятий («дорожной карты») по совершенствованию системы отчетности организаций топливно-энергетического комплекса, а также направлен на утверждение в Правительство Российской Федерации (письмо Минэнерго России от 29.12.2021 № 16483/06);

проводится доработка существующего технического задания на создание ГИС ТЭК в целях приведения его в соответствие с фактически разработанными программными (функциональными) модулями;

организовано проведение научно-исследовательской работы по теме: «Разработка научно обоснованных методов и решений по разработке концепции цифровой платформы топливно-энергетического комплекса «Национальная энергетическая платформа» (далее – НИР). В этой связи заключен государственный контракт от 09.11.2021 № 0173100008321000027/К/06, в следствии чего разработан проект концепции цифровой платформы топливно-энергетического комплекса «Национальная энергетическая платформа» (далее – проект Концепции ЦП НЭП) в составе отчета о проведенной НИР. Минэнерго России направило исполнителю НИР мотивированные замечания от 17.12.2021 № ЕГ-15820/06, от 29.12.2021 № ЕГ-16494/06 с просьбой устранить имеющиеся замечания в срок до 15.02.2022.

1.3 Характеристика вклада основных результатов в решение задач и достижение целей основного мероприятия государственной программы

Во исполнение государственного контракта от 09.11.2021 № 0173100008321000027/К/06 разработан проект Концепции ЦП НЭП по теме «Разработка научно обоснованных методов и решений по разработке концепции цифровой платформы топливно-энергетического комплекса «Национальная энергетическая платформа».

Проект Концепции ЦП НЭП направлен на достижение следующих целей в части ГИС ТЭК:

создание «единого окна» сбора и предоставления достоверной информации о состоянии топливно-энергетического комплекса, используемой для выработки и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию топливно-энергетического комплекса заинтересованными органами государственной власти;

снижение административной нагрузки на субъекты топливно-энергетического комплекса;

повышение полноты и достоверности предоставляемых субъектами ГИС ТЭК данных;

исключение параллельного сбора информации в различные государственные информационные системы;

снижение расходов на эксплуатацию ГИС ТЭК за счет снижения трудоемкости выполняемых операций по ее сопровождению благодаря использованию в составе системы современных программных решений.

1.4 Запланированные, но недостигнутые результаты с указанием нереализованных или реализованных не в полной мере основных мероприятий (в том числе ключевых мероприятий)

Основное мероприятие 7.1. реализовано не в полном объеме.

Ввод в эксплуатацию 3 этапа 2 очереди ГИС ТЭК и переход к полномасштабной эксплуатации ГИС ТЭК в период июнь-декабрь 2020 года не достигнуто в связи с поручением Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова о приостановке опытной эксплуатация третьего этапа второй очереди ГИС ТЭК (протокол от 17.02.2021 № НШ-50/1пр).

В настоящее время разработан проект приказа Минэнерго России «О вводе в эксплуатацию государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса» в составе имеющихся функциональных отдельных (программных) модулей, введенных в эксплуатацию в соответствии с приказом Минэнерго России от 18.10.2019 № 1111 «О вводе в эксплуатацию первой очереди государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса», приказом Минэнерго России от 02.03.2020 № 144 «О вводе в эксплуатацию первого этапа второй очереди государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса» и приказом Минэнерго России от 31.03.2020 № 259 «О вводе в эксплуатацию второго этапа второй очереди государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса».

1.5 Анализ факторов, повлиявших на ход реализации основного мероприятия государственной программы

В связи с необходимостью пересмотра существующих подходов к созданию и развитию государственных информационных систем и имеющихся технических решений, на которых реализована ГИС ТЭК (протокол от 17.02.2021 № НШ-50/1пр) и необходимостью продолжения работ по созданию новой ГИС ТЭК во исполнение норм ФЗ № 382 проведена отраслевая экспертиза опытного образца ГИС ТЭК.

По поручению Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова опытная эксплуатация третьего этапа второй очереди ГИС ТЭК (приказ Минэнерго России от 17.12.2019 № 1371 «О проведении опытной эксплуатации второй очереди государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса» приостановлена. В связи с чем, запрошена отраслевая экспертиза Минцифры России (письмо Минэнерго России от 22.01.2021 № ЕГ-558/17/22) (далее – отраслевая экспертиза).

По результатам отраслевой экспертизы и в соответствии с решением заседания комиссии по созданию и вводу в эксплуатацию ГИС ТЭК Минэнерго России принято решение о вводе в эксплуатацию ГИС ТЭК в объеме отдельных программных (функциональных) модулей, введенных в эксплуатацию (протокол заседания от 28.04.2021 № НШ-131/2пр).

1.6 Анализ фактических и вероятных последствий влияния указанных факторов на основные параметры основного мероприятия государственной программы

В связи с приостановкой опытной эксплуатации третьего этапа второй очереди ГИС ТЭК в Минэнерго России в настоящее время разрабатан проект приказа Минэнерго России «О вводе в эксплуатацию государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса» в составе имеющихся функциональных отдельных (программных) модулей, введенных в эксплуатацию в соответствии с приказами Минэнерго России от 18.10.2019 № 1111 «О вводе в эксплуатацию первой очереди государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса», приказом Минэнерго России от 02.03.2020 № 144 «О вводе в эксплуатацию первого этапа второй очереди государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса» и приказом Минэнерго России от 31.03.2020 № 259 «О вводе в эксплуатацию второго этапа второй очереди государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса».

1.7 Результаты оценки эффективности реализации основного мероприятия государственной программы в отчетном году

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по Методике оценки эффективности государственной программы, в соответствии с которой эффективность реализации

основного мероприятия проводится на основе анализа информации о наступлении контрольных событий, предусмотренных в плане реализации, а также предусмотренных в детальном плане-графике и не включенных в план реализации.

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия 7.1. составляет 0,79.

2. Результаты реализации основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы

2.1 Описание результатов реализации основных мероприятий подпрограмм в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

В рамках основного мероприятия 7.1. в целях осуществления полномочий Минэнерго России:

обеспечено привлечение Минцифры России к проведению отраслевой экспертизы ГИС ТЭК;

получена отраслевая экспертиза ГИС ТЭК;

уточнен состав комиссии по созданию и вводу в эксплуатацию ГИС ТЭК;

приостановлено создание (развитие) имеющегося опытного образца ГИС ТЭК;

инициирована разработка (объявлен конкурс) концепции цифровой трансформации топливно-энергетического комплекса с учетом создания цифровой платформы топливно-энергетического комплекса (национальной энергетической платформы);

выработаны рекомендации по формированию окончательного проекта концепции цифровой платформы топливно-энергетического комплекса (национальной энергетической платформы).

2.2 Перечень нереализованных или реализованных частично основных мероприятий подпрограмм (из числа предусмотренных к реализации в отчетном году) с указанием причин их реализации не в полном объеме

Основное мероприятие 7.1. реализовано не в полном объеме. Контрольные события 7.1.1.4. «Определен объем функциональных (программных) модулей государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса» и 7.1.2.3. «Разработана концепция цифровой трансформации топливно-энергетического комплекса, включающая раздел «концепция цифровой платформы топливно-энергетического комплекса (национальной энергетической платформы)» не исполнены по причине того, что опытная эксплуатация третьего этапа второй очереди ГИС ТЭК (приказ Минэнерго России от 17.12.2019 № 1371 «О проведении опытной эксплуатации второй очереди государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса» приостановлена в связи с необходимостью пересмотра существующих подходов к созданию и развитию государственных информационных систем и имеющихся технических решений, на которых реализована ГИС ТЭК.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

В связи с необходимостью пересмотра существующих подходов к созданию и развитию государственных информационных систем и имеющихся технических решений, на которых реализована ГИС ТЭК опытная эксплуатация третьего этапа второй очереди ГИС ТЭК приостановлена.

2.4 Анализ последствий нереализации основных мероприятий подпрограмм на реализацию государственной программы

В соответствии с отраслевой экспертизой опытного образца ГИС ТЭК, проведенной ФГАУ НИИ «Восход» и результатами совещания у Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова по вопросам эксплуатации и организации разработки ГИС ТЭК принято решение о завершении создания ГИС ТЭК на базе имеющихся функциональных отдельных (программных) модулей, введенных в эксплуатацию.

Вместе с тем оператором ГИС ТЭК (ФГБУ «РЭА» Минэнерго России) обеспечено техническое сопровождение аппаратного комплекса ГИС ТЭК с учетом требований к режимам функционирования системы, к надежности, безопасности, к эксплуатации, техническому обслуживанию, ремонту, хранению компонентов ГИС ТЭК, выполнены следующие мероприятия

государственного задания и направлены в Минэнерго России следующие отчеты ФГБУ «РЭА» Минэнерго России:

отчет за I квартал от 31.03.2021 № 12/564;

отчет за первое полугодие 2021 года от 30.06.2021 № 09/1309;

отчет за III квартал от 30.09.2021 № 09/2271;

отчет за 2021 год от 31.01.2022 № 7/242.

Также, в соответствии с поручением Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации Д.В. Чернышенко от 18.06.2021 № ДЧ-П10-8055 и с целью достижения непосредственных результатов основного мероприятия в Минэнерго России разработана проект Концепции ЦП НЭП.

3. Информация о внесенных ответственным исполнителем изменениях в основное мероприятие государственной программы

В 2021 году в основное мероприятие внесены изменения в части:

ответственного исполнителя по основному мероприятию.

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

В соответствии с поручением Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации Д.В. Чернышенко от 18.06.2021 № ДЧ-П10-8055 в Минэнерго России разработан проект Концепции ЦП НЭП, который планируется реализовать с использованием платформы «ГосТех».

Утверждение проекта Концепции ЦП НЭП планируется осуществить, принимая во внимание необходимость достижения в рамках эксплуатации ГИС ТЭК непосредственных результатов основного мероприятия 7.1, а именно:

развитие нормативно-технической и нормативно-правовой базы для сбора оперативных, достоверных и целостных данных о состоянии и прогнозе развития топливно-энергетического комплекса;

интеграция с новыми государственными информационными системами на федеральном, региональном и муниципальном уровнях;

развитие инструментов мониторинга, анализа, прогноза и планирования развития топливно-энергетического комплекса;

развитие средств сбора данных от организаций топливно-энергетического комплекса.

Подпрограмма «Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации «Развитие энергетики»

ОМ 7.2. Формирование, хранение, ведение и организация использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса, организационно-технологическое сопровождение функционирования государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

В соответствии с отраслевой экспертизой опытного образца ГИС ТЭК, проведенной ФГАУ НИИ «Восход» и результатами совещания у Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова по вопросам эксплуатации и организации разработки ГИС ТЭК принято решение о завершении создания ГИС ТЭК на базе имеющихся функциональных отдельных (программных) модулей, введенных в эксплуатацию.

Вместе с тем оператором ГИС ТЭК (ФГБУ «РЭА» Минэнерго России) обеспечено техническое сопровождение аппаратного комплекса ГИС ТЭК с учетом требований к режимам функционирования системы, к надежности, безопасности, к эксплуатации, техническому обслуживанию, ремонту, хранению компонентов ГИС ТЭК выполнены следующие мероприятия государственного задания и направлены в Минэнерго России следующие отчеты ФГБУ «РЭА» Минэнерго России:

отчет за 1 квартал от 31.03.2021 № 12/564;
отчет за первое полугодие 2021 года от 30.06.2021;
отчет за 3 квартал от 30.09.2021 № 09/2271;
отчет за 2021 год от 31.01.2022 № 7/242.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

Издан приказ Минэнерго России от 29.09.2021 № 984 «О проведении открытого конкурса в электронной форме на право заключения государственного контракта на выполнение научно-исследовательской работы по теме «Разработка научно обоснованных методов и решений по разработке концепции цифровой платформы топливно-энергетического комплекса «Национальная энергетическая платформа».

Минэнерго России заключило государственный контракт от 09.11.2021 № 0173100008321000027/К/06 с ООО «КПМГ Налоги и Консультирование» (далее – Контракт), в результате чего разработан проект Концепции ЦП НЭП в составе отчета о проведенной НИР.

В рамках исполнения Контракта разработана Концепция ЦП НЭП в составе отчета о проведенной научно-исследовательской работе по теме «Разработка научно обоснованных методов и решений по разработке концепции цифровой платформы топливно-энергетического комплекса «Национальная энергетическая платформа» (далее – отчет НИР).

Результаты НИР Минэнерго России рассмотрены с замечаниями. В ООО «КПМГ Налоги и Консультирование» направлен мотивированный отказ от приемки работ по Контракту, выраженный в замечаниях к отчету о проведенной научно-исследовательской работе и сроком их устранения до 15.02.2022.

Также, этапы завершения создания и развития ГИС ТЭК закреплены в плане мероприятий («дорожная карта») по совершенствованию системы отчетности организаций топливно-энергетического комплекса (далее – План мероприятий). В настоящее время согласованный План мероприятий направлен письмом Минэнерго России от 29.12.2021 № ЕГ-16483/06 в Правительство Российской Федерации на утверждение. На текущий момент Концепция ЦП НЭП проходит внутриведомственное согласование, после чего будет направлена на рассмотрение в Минцифры России.

В рамках исполнения поручения Правительства Российской Федерации от 23.03.2021 № АН-П51-3656 Минэнерго России письмом от 29.12.2021 № ЕГ-16483/06 направило на утверждение в Правительство Российской Федерации согласованный план мероприятий.

1.3 Характеристика вклада основных результатов в решение задач и достижение целей основного мероприятия государственной программы

Основные результаты реализации основного мероприятия 7.2. обеспечивают решение задач подпрограммы и достижение целей подпрограммы.

1.4 Запланированные, но недостигнутые результаты с указанием нереализованных или реализованных не в полной мере основных мероприятий (в том числе ключевых мероприятий)

Основное мероприятие 7.2. реализовано в полном объеме.

1.5 Анализ факторов, повлиявших на ход реализации основного мероприятия государственной программы

Необходимость пересмотра существующих подходов к созданию и развитию информационных систем и имеющихся технических решений, на которых реализована ГИС ТЭК.

1.6 Анализ фактических и вероятных последствий влияния указанных факторов на основные параметры основного мероприятия государственной программы

В связи с необходимостью проведения работ по созданию новой ГИС ТЭК во исполнение норм Федерального закона от 03.12.2011 № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса» Минэнерго России принято решение о завершении создания ГИС ТЭК на базе имеющихся функциональных (программных) модулей, введенных в эксплуатацию.

Вместе с тем в рамках исполнения Плана мероприятий Минэнерго России инициирована создание Концепции ЦП НЭП.

1.7 Результаты оценки эффективности реализации основного мероприятия государственной программы в отчетном году

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по Методике оценки эффективности государственной программы, в соответствии с которой эффективность реализации основного мероприятия проводится на основе анализа информации о наступлении контрольных событий, предусмотренных в плане реализации, а также предусмотренных в детальном плане-графике и не включенных в план реализации.

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия 7.2. составляет 0,88.

2. Результаты реализации основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы

2.1 Описание результатов реализации основных мероприятий подпрограмм в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

В рамках основного мероприятия 7.2. в целях осуществления полномочий Минэнерго России:

подготовлен отчет оператора государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса (ФГБУ «РЭА» Минэнерго России) по организационно-технологическому сопровождению функционирования государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса в I квартале 2021 года;

подготовлен отчет оператора государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса (ФГБУ «РЭА» Минэнерго России) по организационно-технологическому сопровождению функционирования государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса во II квартале 2021 года;

подготовлен отчет оператора государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса (ФГБУ «РЭА» Минэнерго России) по организационно-технологическому сопровождению функционирования государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса в III квартале 2021 года;

подготовлен отчет оператора государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса (ФГБУ «РЭА» Минэнерго России) о времени простоя системы в I квартале 2021 года;

подготовлен отчет оператора государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса (ФГБУ «РЭА» Минэнерго России) о времени простоя системы во II квартале 2021 года;

подготовлен отчет оператора государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса (ФГБУ «РЭА» Минэнерго России) о времени простоя системы в III квартале 2021 года.

2.2 Перечень нереализованных или реализованных частично основных мероприятий подпрограмм (из числа предусмотренных к реализации в отчетном году) с указанием причин их реализации не в полном объеме

Основное мероприятие 7.2. реализовано в полном объеме.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Одним из факторов, которые повлияли на ход реализации основного мероприятия, является необходимость пересмотра существующих подходов к созданию и развитию государственных информационных систем и имеющихся технических решений, на которых реализована ГИС ТЭК.

2.4 Анализ последствий нереализации основных мероприятий подпрограмм на реализацию государственной программы

В целях определения текущего состояния ГИС ТЭК, возможностей использования реализованных технических решений для ее дальнейшего развития организовано проведение отраслевой экспертизы опытного образца ГИС ТЭК (далее – Экспертиза).

Экспертиза рассмотрена на заседании комиссии по созданию и вводу в эксплуатацию государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса под моим председательством (далее – Комиссия).

Комиссией принято решение принять к сведению результаты Экспертизы и согласиться с выводами раздела 4.4 о том, что развитие системы на базе проектных и технических решений опытного образца ГИС ТЭК в составе отдельных программных (функциональных) модулей, введенных в эксплуатацию, нецелесообразно. Необходимы актуализация целей и задач системы, использование современных методологических подходов сбора данных, формирование аналитических и архитектурных решений при построении системы с учетом современных требований при создании государственных информационных систем.

Для реализации рекомендаций, принятых на заседании Комиссии Минэнерго России разработан проект плана мероприятий, которым предусматривает завершение создания ГИС ТЭК на базе имеющихся функциональных отдельных (программных) модулей, введенных в эксплуатацию и создание новой (в техническом смысле) ГИС ТЭК как составной части цифровой платформы топливно-энергетического комплекса.

Принимая во внимание необходимость проведения работ по созданию новой ГИС ТЭК во исполнение норм Федерального закона от 03.12.2011 № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса» (далее – ФЗ № 382) Минэнерго России принято решение о завершении создания ГИС ТЭК на базе имеющихся функциональных (программных) модулей, введенных в эксплуатацию.

3. Информация о внесенных ответственным исполнителем изменениях в основное мероприятие государственной программы

В 2021 году в основное мероприятие внесены изменения в части:

ответственного исполнителя по основному мероприятию;

замены слова «автоматическом» на «автоматизированном» в связанном показателе «доля федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса), предоставляющих информацию в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в автоматическом режиме, в общем количестве федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса)»;

объемов бюджетных ассигнований на его реализацию.

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

В соответствии с поручением Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации Д.В. Чернышенко от 18.06.2021 № ДЧ-П10-8055 Минэнерго России разработан проект Концепции ЦП НЭП, который планируется реализовать с использованием платформы «ГосТех».

Утверждение проекта Концепции ЦП НЭП требуется осуществить принимая во внимание необходимость достижения в рамках эксплуатации ГИС ТЭК непосредственных результатов основного мероприятия 7.2, а именно:

развитие нормативно-технической и нормативно-правовой базы для сбора оперативных, достоверных и целостных данных о состоянии и прогнозе развития топливно-энергетического комплекса;

интеграция с новыми государственными информационными системами на федеральном, региональном и муниципальном уровнях;

развитие инструментов мониторинга, анализа, прогноза и планирования развития топливно-энергетического комплекса;

развитие средств сбора данных от организаций топливно-энергетического комплекса.

Подпрограмма «Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации «Развитие энергетики»

ОМ 7.3. Реализация функций аппарата ответственного исполнителя государственной программы

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

Разработка и утверждение административных регламентов исполнения государственных функций и предоставления государственных услуг Минэнерго России.

Выполнение полномочий, возложенных на Минэнерго России.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

Разработка и утверждение административных регламентов исполнения государственных функций и предоставления государственных услуг Минэнерго России.

Выполнение полномочий, возложенных на Минэнерго России.

1.3 Характеристика вклада основных результатов в решение задач и достижение целей основного мероприятия государственной программы

Результаты реализации основного мероприятия 7.3. вносят вклад в реализацию всех задач и целей, как подпрограмм, так и государственной программы в целом, в виду обеспечивающего характера результатов основного мероприятия 7.3.

1.4 Запланированные, но недостигнутые результаты с указанием нереализованных или реализованных не в полной мере основных мероприятий (в том числе ключевых мероприятий)

Основное мероприятие 7.3. реализовано в полном объеме.

1.5 Анализ факторов, повлиявших на ход реализации основного мероприятия государственной программы

Факторы, повлиявшие на ход реализации основного мероприятия 7.3. государственной программы в 2021 году, не выявлены.

1.6 Анализ фактических и вероятных последствий влияния указанных факторов на основные параметры основного мероприятия государственной программы

В связи с отсутствием указанных факторов последствия их влияния на основные параметры основного мероприятия 7.3. государственной программы отсутствуют.

1.7 Результаты оценки эффективности реализации основного мероприятия государственной программы в отчетном году

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по Методике оценки эффективности государственной программы, в соответствии с которой эффективность реализации основного мероприятия проводится на основе анализа информации о наступлении контрольных событий, предусмотренных в плане реализации, а также предусмотренных в детальном плане-графике и не включенных в план реализации.

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия 7.3. составляет 1.

2. Результаты реализации основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы

2.1 Описание результатов реализации основных мероприятий подпрограмм в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

В рамках основного мероприятия 7.3. в целях осуществления полномочий Минэнерго России:

проведена Коллегия Министерства энергетики Российской Федерации по итогам работы в 2020 году топливно-энергетического комплекса России;

сформирован план работы Минэнерго России по реализации основных направлений государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса, воспроизводства минерально-сырьевой базы, промышленной, энергетической и экологической безопасности на 2021 год.

2.2 Перечень нереализованных или реализованных частично основных мероприятий подпрограмм (из числа предусмотренных к реализации в отчетном году) с указанием причин их реализации не в полном объеме

Основное мероприятие 7.3. реализовано в полном объеме.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Факторы, повлиявшие на ход реализации основного мероприятия 7.3. государственной программы в 2021 году, не выявлены.

2.4 Анализ последствий нереализации основных мероприятий подпрограмм на реализацию государственной программы

В связи с отсутствием указанных факторов последствия их влияния на основные параметры основного мероприятия 7.3. государственной программы отсутствуют.

3. Информация о внесенных ответственным исполнителем изменениях в основное мероприятие государственной программы

В 2021 году в основное мероприятие внесены изменения в части:

ответственного исполнителя по основному мероприятию;

объемов бюджетных ассигнований на его реализацию.

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

В связи с переходом государственной программы в новый формат реализация основного мероприятия 7.3. с 2022 года переформатирована в комплекс процессных мероприятий «Обеспечение деятельности Министерства энергетики Российской Федерации».

Подпрограмма «Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации «Развитие энергетики»

ОМ 7.4. Развитие международного сотрудничества

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

Минэнерго России продолжена работа по развитию и укреплению сотрудничества в энергетическом секторе в многостороннем формате, в частности за счет взаимодействия с профильными международными организациями и объединениями и участия в международных встречах, в том числе министерского уровня. Продолжена работа по поддержке усилий ООН, в том числе региональных экономических комиссий, а также других международных организаций по устойчивому энергетическому развитию в рамках реализации Цели устойчивого развития 7 по обеспечению всеобщего доступа к недорогим, надежным, устойчивым и современным источникам энергии.

Продолжена работа по продвижению тезиса о необходимости сбалансированного подхода к развитию отраслей ТЭК, учета национальной специфики и обеспечения стабильности и безопасности энергосистем в целях минимизации негативных последствий для российской энергетической отрасли в контексте продвигаемой на глобальном уровне климатической повестки и отказа от ископаемых видов топлива в пользу источников энергии с низким углеродным следом.

Эффективно выстроена работа с Организацией стран-экспортеров нефти (ОПЕК) и не входящими в нее странами-экспортерами нефти, Форумом стран-экспортеров газа (ФСЭГ), Международным агентством по возобновляемым источникам энергии (IRENA), МИРЭС, Международным энергетическим форумом (МЭФ), в рамках энергетического трека «Группы двадцати», БРИКС, ШОС, профильных рабочих органов региональных комиссий ООН (ЕЭК и ЭСКАТО), Азиатско-Тихоокеанского экономического сотрудничества (АТЭС), диалогового партнерства Россия – АСЕАН, Организации черноморского экономического сотрудничества (ЧЭС) и другими.

Продолжалась работа Минэнерго России по обеспечению интересов Российской Федерации в рамках двусторонних отношений со странами Европы в сфере энергетики.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

Руководство Минэнерго России приняло участие в ряде переговоров на высшем и высоком уровне. Ключевым итогом работы по обеспечению членства в ФСЭГ в отчетный период стало подписание по инициативе России Заявления 23-й Министерской встречи ФСЭГ (16.11.2021, в режиме видеоконфенцсвязи), в котором принял участие Н.Г. Шульгинов. В документе подтверждена решимость стран укреплять сотрудничество в газовом секторе на основе равенства, экономической эффективности и взаимного уважения интересов.

23.07.2021 в г. Неаполе при участии Н.Г. Шульгинова состоялась министерская встреча по энергетики и климату «Группы двадцати».

В 2021 году учрежден новый механизм взаимодействия – встреча Министров энергетики ШОС. Утверждена Концепция сотрудничества. 12.08.2021 в режиме видеоконфенцсвязи при участии Н.Г. Шульгинова проведена первая встреча министров энергетики ШОС.

В 2021 году при участии Минэнерго России проведен Диалог высокого уровня по энергетике ГА ООН (не проводилось более 30 лет). Подготовлено и представлено национальное «Добровольное обязательство». Работу по подготовке возглавил заместитель Министра энергетики Российской Федерации А.Б. Яновский, который был включен в состав «Национальных чемпионов» от России по направлению «Доступ к энергии».

02.09.2021 в режиме видеоконфенцсвязи при участии Н.Г. Шульгинова состоялась 6-я встреча Министров энергетики стран БРИКС.

На фоне драматического падения спроса на нефть из-за коронавирусной инфекции COVID-19 страны ОПЕК+ предприняли совместные меры реагирования для стабилизации мирового рынка нефти – достигнуты ключевые решения по корректировке нефтедобычи. 02.12.2021 при участии А.В. Новака и П.Ю. Сорокина на совместном заседании СММК и Министерской встречи ОПЕК/неОПЕК стороны договорились о постепенном увеличении добычи нефти на 0,4 б/с ежемесячно до июня 2022 г.

В 2021 году Минэнерго России проводило работу по активизации профильных Рабочих групп по энергетике с европейскими странами. В отчетный период проведены заседания Рабочих групп по энергетике с Сербией, Венгрией, Грецией, Хорватией, Францией, Финляндией, Словакией. Министерство также приняло активное участие в подготовке и проведении заседаний Межправительственных комиссий и встреч их сопредседателей с указанными странами, а также с Австрией, Боснией и Герцеговиной, Испанией, Италией, Швецией.

В 2021 году сформирован новый орган специализированного двустороннего сотрудничества – Группа высокого уровня между Россией и Германией по взаимодействию в сфере устойчивой энергетики, включающая подгруппы по ВИЭ и водородной энергетике.

За отчетный период осуществлялось активное расширение газотранспортных систем стран Юго-Восточной Европы, направленное на создание возможности для получения этими странами газа по газопроводу «Турецкий поток».

01.01.2021 в присутствии Президента Сербии А. Вучича состоялся запуск сербского участка магистрального газопровода от границы с Болгарией до границы с Венгрией. Начались поставки газа в Сербию с южного направления. В июле 2021 г. завершено строительство венгеро-сербского магистрального газопровода, в результате которого с октября 2021 г. возможность принимать газ из «Турецкого потока» получила Венгрия.

Минэнерго России оказывает содействие ПАО «Газпром» в реализации проекта «Северный поток-2» (СП-2) на уровне взаимодействия с уполномоченными органами Европейской комиссии и ряда стран ЕС, включая поиск решения по снятию ограничений в отношении использования российской компанией только 50 процентов мощности газопровода OPAL (продолжение СП-2 в Германии), а также обсуждение совместных действий по нивелированию для данного проекта негативных последствий, которые вызваны поправками в «газовую директиву» ЕС, распространяющие ее действие на территориальное море стран ЕС.

Минэнерго России совместно с ПАО «Газпром» ведет работу по завершению строительства СП-2 в условиях усиления санкционного давления на проект со стороны США.

Министерство продолжает отслеживать процесс расширения газотранспортных систем стран Юго-Восточной Европы, направленного, в том числе, на создания возможности для получения газа из Турции, поставленного из России по газопроводу «Турецкий поток».

1.3 Характеристика вклада основных результатов в решение задач и достижение целей основного мероприятия государственной программы

Основные результаты реализации основного мероприятия обеспечивают решение его задач и достижение его целей.

1.4 Запланированные, но недостигнутые результаты с указанием нереализованных или реализованных не в полной мере основных мероприятий (в том числе ключевых мероприятий)

Основное мероприятие 7.4 в 2021 году реализовано в полном объеме.

1.5 Анализ факторов, повлиявших на ход реализации основного мероприятия государственной программы

Факторы, повлиявшие на ход реализации основного мероприятия 7.4. государственной программы в 2021 году, не выявлены.

1.6 Анализ фактических и вероятных последствий влияния указанных факторов на основные параметры основного мероприятия государственной программы

В связи с отсутствием указанных факторов последствия их влияния на основные параметры основного мероприятия 7.4. государственной программы отсутствуют.

1.7 Результаты оценки эффективности реализации основного мероприятия государственной программы в отчетном году

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по Методике оценки эффективности государственной программы, в соответствии с которой эффективность реализации основного мероприятия проводится на основе анализа информации о наступлении контрольных событий, предусмотренных в плане реализации, а также предусмотренных в детальном плане-графике и не включенных в план реализации.

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия 7.4. составляет 1.

2. Результаты реализации основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы.

2.1 Описание результатов реализации основных мероприятий подпрограмм в отчетном году (в том числе контрольных событий программы).

В рамках основного мероприятия 7.4. в целях осуществления полномочий Минэнерго России:

представлены ежеквартальные информационно¬-аналитические обзоры событий на мировых энергетических рынках за 2021 год Международным центром устойчивого энергетического развития под эгидой ЮНЕСКО, распространены и использованы в текущей работе Минэнерго России;

перечислены взносы Российской Федерации для участия в основных международных организациях в сфере энергоэффективности и развития топливно-энергетического комплекса в 2021 году;

обеспечено участие в мероприятиях (саммитах, форумах, заседаниях рабочих групп и пр.) международных организаций по вопросам развития энергетики в 2021 году.

2.2 Перечень нереализованных или реализованных частично основных мероприятий подпрограмм (из числа предусмотренных к реализации в отчетном году) с указанием причин их реализации не в полном объеме

Основное мероприятие 7.4 в 2021 году реализовано в полном объеме.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Факторы, повлиявшие на ход реализации основного мероприятия 7.4. государственной программы в 2021 году, не выявлены.

2.4 Анализ последствий нереализации основных мероприятий подпрограмм на реализацию государственной программы

В связи с отсутствием указанных факторов последствия их влияния на основные параметры основного мероприятия 7.4. государственной программы отсутствуют.

3. Информация о внесенных ответственным исполнителем изменениях в основное мероприятие государственной программы

В 2021 году в основное мероприятие внесены изменения в части:

ответственного исполнителя по основному мероприятию;

объемов бюджетных ассигнований на его реализацию.

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

Дальнейшая реализация мер, направленных на развитие международного сотрудничества.

В связи с переходом государственной программы в новый формат реализация основного мероприятия 7.4. с 2022 года переформатирована в комплекс процессных мероприятий «Международное сотрудничество».

Подпрограмма «Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации «Развитие энергетики»

ОМ 7.5. Инновационное развитие организаций топливно-энергетического комплекса

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году:

В рамках реализации Минэнерго России инновационной политики в отраслях топливно-энергетического комплекса в 2021 году:

проведена актуализация компаниями ТЭК программ инновационного развития на период 2021-2025 годы с перспективой до 2030 года;

проведен мониторинг реализации компаниями ТЭК в 2021 году программ инновационного развития;

проведена актуализация прогноза научно-технологического развития отраслей ТЭК на период до 2035 года;

проведен мониторинг системы прогнозирования и мониторинга научно-технического прогресса в энергетике, реализации внедрения инновационных технологий и современных материалов в рамках программ инновационного развития;

проведен мониторинг и анализ планируемых к реализации в 2022-2024 гг. с участием компаний ТЭК проектов и мероприятий в части их соответствия актуальным направлениям социально-экономического и научно-технологического развития отрасли, в том числе изложенным в отраслевых документах стратегического планирования, национальных программах, национальных и федеральных проектах, ответственным исполнителем которых является Минэнерго России;

Минэнерго России совместно с ПАО «Росети» и ПАО «Газпром» разработаны, согласованы с федеральными органами исполнительной власти и далее утверждены Заместителем Председателя Правительства Российской Федерации А.В. Новаком дорожные карты развития в Российской Федерации высокотехнологичных областей «Технологии передачи электроэнергии и распределенных интеллектуальных энергосистем» и «Развитие водородной энергетики и декарбонизация промышленности и транспорта на основе природного газа»;

начата реализация первой в Российской Федерации комплексной научно-технической программы полного инновационного цикла «Разработка и внедрение комплекса технологий в областях разведки и добычи твердых полезных ископаемых, обеспечения промышленной безопасности, биоремедиации, создания новых продуктов глубокой переработки из угольного сырья, при последовательном снижении экологической нагрузки на окружающую среду и рисков для жизни населения» («Зеленый Кузбасс»).

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

Во исполнение пункта 86 плана мероприятий по реализации Энергетической стратегии Российской Федерации на период до 2035 года Минэнерго России в 2021 году актуализирован Прогноз научно-технологического развития отраслей топливно-энергетического комплекса России на период до 2035 года и утвержден приказом Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгиновым 21.12.2021 № 1436.

Минэнерго России проводит мониторинг реализации и актуализации программ инновационного развития следующих компаний с государственным участием: ПАО «Транснефть», ПАО «Газпром нефть», ПАО «Газпром», ПАО «НК «Роснефть», ПАО «РусГидро», ПАО «Россети», АО «СО ЕЭС», ПАО «ФСК ЕЭС», АО «Зарубежнефть», ПАО «Интер РАО».

Во исполнение подпункта «б» пункта 1 перечня поручений Президента Российской Федерации по итогам Петербургского международного экономического форума 6-8.06.2019 от 02.07.2019 № Пр-1186 13.10.2021 подписаны соглашения между Правительством Российской Федерации и ПАО «Газпром» в целях развития в Российской Федерации высокотехнологичной области «Развитие водородной энергетики и декарбонизация промышленности и транспорта на основе природного газа» и между Правительством Российской Федерации и ПАО «Транснефть» в целях финансирования развития высоких технологий.

1.3 Характеристика вклада основных результатов в решение задач и достижение целей основного мероприятия государственной программы

Комплекс реализованных мер направлен на дальнейшее стимулирование инновационной активности организаций ТЭК, разработку и внедрение инновационных технологий и современных материалов в отраслях ТЭК, обеспечение конкурентного преимущества российских организаций ТЭК на мировом рынке.

1.4 Запланированные, но недостигнутые результаты с указанием нереализованных или реализованных не в полной мере основных мероприятий (в том числе ключевых мероприятий)

Основное мероприятие 7.5 реализовано в полном объеме.

1.5 Анализ факторов, повлиявших на ход реализации основного мероприятия государственной программы

Среди основных факторов, оказывающих влияние на реализацию мероприятия, могут быть выделены такие, как необходимость ускоренного развития инноваций в электроэнергетической отрасли, переход к использованию наилучших доступных технологий, повышение роли ВИЭ в энергетике, разработка мер стимулирования процесса цифровой трансформации отрасли - реализация Программы «Цифровая экономика» - создание экосистемы цифровой экономики Российской Федерации.

1.6 Анализ фактических и вероятных последствий влияния указанных факторов на основные параметры основного мероприятия государственной программы

Указанные факторы влияют на необходимость разработки и внедрения новых технологических решений в сфере электроэнергетики, направленных на постепенное расширение использования источников распределенной генерации, стимулирование создания технологий интеллектуальной энергетики и иных, активизации процесса цифровой трансформации ТЭК.

1.7 Результаты оценки эффективности реализации основного мероприятия государственной программы в отчетном году

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по Методике оценки эффективности государственной программы, в соответствии с которой эффективность реализации основного мероприятия проводится на основе анализа информации о наступлении контрольных событий, предусмотренных в плане реализации, а также предусмотренных в детальном плане-графике и не включенных в план реализации.

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия 7.5. составляет 1.

2. Результаты реализации основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы

2.1 Описание результатов реализации основных мероприятий подпрограмм в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

В рамках основного мероприятия 7.5. в целях осуществления полномочий Минэнерго России:

представлен в Правительство Российской Федерации доклад о результатах мониторинга реализации проектов по внедрению инновационных технологий и современных материалов в энергетике в рамках программ инновационного развития организаций топливно-энергетического комплекса с государственным участием за 2020 год;

представлен в Правительство Российской Федерации доклад о стимулировании внедрения инновационных технологий и современных материалов в энергетике за 2020 год.

2.2 Перечень нереализованных или реализованных частично основных мероприятий подпрограмм (из числа предусмотренных к реализации в отчетном году) с указанием причин их реализации не в полном объеме

Основное мероприятие 7.5 реализовано в полном объеме.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Среди основных факторов, оказывающих влияние на реализацию мероприятия, могут быть выделены такие, как необходимость ускоренного развития инноваций в электроэнергетической отрасли, переход к использованию наилучших доступных технологий, повышение роли ВИЭ в энергетике, разработка мер стимулирования процесса цифровой трансформации отрасли - реализация Программы «Цифровая экономика» - создание экосистемы цифровой экономики Российской Федерации.

2.4 Анализ последствий нереализации основных мероприятий подпрограмм на реализацию государственной программы

Указанные факторы влияют на необходимость разработки и внедрения новых технологических решений в сфере электроэнергетики, направленных на постепенное расширение использования источников распределенной генерации, стимулирование создания технологий интеллектуальной энергетики и иных, активизации процесса цифровой трансформации ТЭК.

3. Информация о внесенных ответственным исполнителем изменениях в основное мероприятие государственной программы

В 2021 году в основное мероприятие внесены изменения в части ответственного исполнителя по основному мероприятию.

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

Дальнейшая реализация основного мероприятия предусматривает реализацию мер, направленных на стимулирование инновационной деятельности, внедрение инновационных технологий и современных материалов в отраслях ТЭК, развитие водородной энергетики развитие интеллектуальной энергетики, распределенной генерации, потребительских сервисов и активизации процесса цифровой трансформации ТЭК.

Также планируется продолжение работы по формированию программ полного инновационного цикла, мониторинг реализации соглашений между Правительством Российской Федерации и ПАО «Россети» в целях развития высокотехнологичной области «Технологии передачи электроэнергии и распределенных интеллектуальных энергосистем», подписанного 12.11.2020, соглашений между Правительством Российской Федерации и ПАО «Газпром» в целях развития в Российской Федерации высокотехнологичной области «Развитие водородной энергетики и декарбонизация промышленности и транспорта на основе природного газа» и между Правительством Российской Федерации и ПАО «Транснефть» в целях финансирования развития высоких технологий, а также реализация плана мероприятий «Развитие в Российской Федерации водородной энергетики до 2024 года».

В связи с переходом государственной программы в новый формат реализация основного мероприятия 7.5. с 2022 года переформатирована в комплекс процессных мероприятий «Инновационное развитие организаций топливно-энергетического комплекса».

Подпрограмма «Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации «Развитие энергетики»

ОМ 7.6. Реализация национальной технологической инициативы по направлению «Энерджинет»

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

В рамках мероприятия продолжена работа по реализации Плана мероприятий («дорожной карты») «Энерджинет» Национальной технологической инициативы в части отбора проектов по

внедрению инновационных технологий в энергетике, корректировки нормативной правовой базы с целью снятия административных барьеров.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

В части отбора проектов достигнуты следующие результаты.

В рамках дорожной карты «Энерджинет» НТИ одобрено к реализации семь проектов.

В 2019-2020 годах завершены пилотные проекты «Цифровой РЭС – Янтарьэнерго» и «Цифровой РЭС – Крымэнерго», в 2021 завершен проект «Разработка и реализация на натурной модели референтной архитектуры «Интернета энергии», одобренный к реализации Межведомственной рабочей группой по разработке и реализации НТИ при Правительственной комиссии по модернизации экономики и инновационному развитию России.

В активной работе следующие проекты: «Канатаход», «Энергозапас», «∀Платформа», «Комплексная платформа энергоснабжения «Топаз».

В 2021 году Минэнерго России приняло участие в экспертизе и отборе новых проектов для реализации в рамках плана мероприятий (дорожной карты) «Энерджинет» НТИ.

Новые инновационные проекты представлены для участия в конкурсе в области наукоемких инновационных проектов и разработок «Энергопрорыв-2021» (далее – «Энергопрорыв-2021»), организаторами которого выступили ПАО «Россети» совместно с Кластером энергоэффективных технологий Фонда «Сколково».

В рамках данного конкурса Минэнерго России поддержало и подтвердило актуальность и соответствие тематике дорожной карты «Энерджинет» 3 проекта:

LOKI - система ложной ИТ-инфраструктуры;

Интеллектуальное управление нагрузкой в энергосистемах;

ARdviser – автоматизированная система комплексного контроля и управления процессами обучения, обслуживания, пусконаладки и ремонта на высокотехнологичном оборудовании с использованием технологии дополненной (AR) и виртуальной (VR) реальности.

Создаваемые в рамках рассмотренных проектов инновационные продукты могут найти применение в российских и зарубежных компаниях топливно-энергетического комплекса, а также способствовать развитию новых рынков и формированию предпосылок для масштабного распространения в Российской Федерации решений нового энергетического уклада.

В период 22-26 ноября 2021 года состоялась первая Международная молодежная конференции EnergyNet.CON на базе института Национальной технологической инициативы Севастопольского государственного университета. Организатором конференции выступил инфраструктурный центр EnergyNet при поддержке Минэнерго России. Цель конференции – презентация научных работ молодых учёных по направлениям EnergyNet.

В части разработки нормативных правовых актов достигнуты следующие результаты.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.07.2021 № 1107 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации внесены изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 29.09.2017 № 1184 (ред. от 01.07.2021) «О порядке разработки и реализации планов мероприятий («дорожных карт») по совершенствованию законодательства и устранению административных барьеров в целях обеспечения реализации Национальной технологической инициативы и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (вместе с «Положением о разработке и реализации планов мероприятий («дорожных карт») по совершенствованию законодательства и устранению административных барьеров в целях обеспечения реализации Национальной технологической инициативы»).

30.11.2021 Заместителем Председателя Правительства Российской Федерации А.В. Новаком утвержден план мероприятий развития отрасли систем накопления энергии в Российской Федерации на период до 2030 года (далее – «дорожная карта» по поддержке СНЭ), который предусматривает меры поддержки развития отрасли систем накопления электрической энергии.

По результатам рассмотрения шести обращений АНО «Платформа НТИ» по корректировке плана мероприятий («дорожной карты») «Энерджинет» НТИ Минэнерго России согласовало

актуализированную версию плана мероприятий («дорожной карты») «Энерджинет» НТИ (письмо Минэнерго России от 16.12.2021 № ПС-15704/10).

В соответствии с письмом от 28.10.2021 № ПС-13297/10 Минэнерго России проведен мониторинг одобренных проектов для выявления текущих проблем и подготовки предложений по совершенствованию процедуры их реализации, изменения и завершения.

Отчет о реализации Плана мероприятий («дорожной карты») «Энерджинет» НТИ в части пилотных проектов и основных сегментов направлен в Правительство Российской Федерации письмом от 20.01.2022 № ПС-620/10.

Письмом от 19.12.2021 № СП-15838/07 в Правительство Российской Федерации направлен доклад о ходе реализации («дорожной карты») по совершенствованию законодательства и устранению административных барьеров в целях обеспечения реализации НТИ «Энерджинет»).

Письмом Минэнерго России от 24.11.2021 № СП-14517/07 в Правительство Российской Федерации внесен проект распоряжения Правительства Российской Федерации о признании утратившим силу «дорожной карты» и об утверждении нового плана мероприятий («дорожной карты») по совершенствованию законодательства и устранению административных барьеров в целях обеспечения реализации Национальной технологической инициативы по направлению «Энерджинет».

1.3 Характеристика вклада основных результатов в решение задач и достижение целей основного мероприятия государственной программы

Выполненные мероприятия позволяют отработать использование новых технологий и бизнес-моделей в энергетике с целью повышения эффективности работы организаций ТЭК и повышения конкурентоспособности российских предприятий на внешних рынках.

1.4 Запланированные, но недостигнутые результаты с указанием нереализованных или реализованных не в полной мере основных мероприятий (в том числе ключевых мероприятий)

Основное мероприятие 7.6. реализовано в полном объеме.

1.5 Анализ факторов, повлиявших на ход реализации основного мероприятия государственной программы

Ключевым фактором, влияющим на реализацию мероприятия, является актуализация дорожной карты «Энерджинет» НТИ, которая проводится в соответствии с пунктом 3 раздела VI протокола заседания Межведомственной рабочей группы по разработке и реализации Национальной технологической инициативы при Правительственной комиссии по модернизации экономики и инновационному развитию России от 26.06.2020 № 2. Актуализация дорожной карты будет завершена в I квартале 2022 года и позволит уточнить продуктовое направление «Экспорт энергетического водорода», скорректировать финансовый план, уточнить ответственных за реализацию мероприятия по эффективному применению СНЭ в России.

Дополнительно стоит отметить, что в 2021 году завершена реализация еще одного проекта «Энерджинет», одобренного в 2017 году.

1.6 Анализ фактических и вероятных последствий влияния указанных факторов на основные параметры основного мероприятия государственной программы

Разработка концептуальных подходов по реализации продуктовых направлений дорожной карты «Энерджинет» предусматривает увеличение количества компаний, предлагающих решения по технологическим направлениям, что может оказать влияние на количество реализуемых мероприятий в 2022 году.

Опыт реализации завершенных пилотных проектов также будет использован при отборе новых проектов и инициатив в рамках дорожной карты «Энерджинет».

1.7 Результаты оценки эффективности реализации основного мероприятия государственной программы в отчетном году

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по Методике оценки эффективности государственной программы, в соответствии с которой эффективность реализации основного мероприятия проводится на основе анализа информации о наступлении контрольных

событий, предусмотренных в плане реализации, а также предусмотренных в детальном плане-графике и не включенных в план реализации.

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия 7.6. составляет 1.

2. Результаты реализации основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы

2.1 Описание результатов реализации основных мероприятий подпрограмм в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

В рамках основного мероприятия 7.6. в целях осуществления полномочий Минэнерго России:

проведена экспертиза проектных предложений и мониторинг реализации проектов, одобренных к реализации в рамках дорожной карты «Энерджинет» Национальной технологической инициативы по итогам 2020 года;

подготовлен отчет о реализации ключевых направлений дорожной карты «Энерджинет» Национальной технологической инициативы в 2020 году.

2.2 Перечень нереализованных или реализованных частично основных мероприятий подпрограмм (из числа предусмотренных к реализации в отчетном году) с указанием причин их реализации не в полном объеме

Основное мероприятие 7.6. реализовано в полном объеме.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Факторы, повлиявшие на ход реализации основного мероприятия 7.6. в 2021 году, не выявлены

2.4 Анализ последствий нереализации основных мероприятий подпрограмм на реализацию государственной программы

В связи с отсутствием указанных факторов последствия их влияния на основные параметры основного мероприятия 7.6. государственной программы отсутствуют.

3. Информация о внесенных ответственным исполнителем изменениях в основное мероприятие государственной программы

В 2021 году в основное мероприятие внесены изменения в части ответственного исполнителя по основному мероприятию.

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

В ходе дальнейшей реализация мероприятия будет продолжена работа в рамках реализации направления «Энерджинет» НТИ.

Дополнительные предложения могут быть сформированы по итогам актуализации дорожной карты «Энерджинет» в 2022 году или по результатам изменений в концепцию реализации Национальной технологической инициативы, обсуждаемых АНО «Платформа НТИ» и АНО «АСИ».

В связи с переходом государственной программы в новый формат реализация основного мероприятия 7.6. с 2022 года переформатирована в комплекс процессных мероприятий «Инновационное развитие организаций топливно-энергетического комплекса».

Подпрограмма «Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации «Развитие энергетики»

ОМ 7.В1. Ведомственный проект «Цифровая энергетика»

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 28.12.2021 № 3924-р утверждено стратегическое направление в области цифровой трансформации топливно-энергетического комплекса (далее – Стратегия). Мероприятиями Стратегии предусмотрено внедрение следующих технологий: большие данные; нейротехнологии и искусственный интеллект, компоненты

робототехники и сенсорика; технологии беспроводной связи. Также Стратегия включает в себя 5 мероприятий: проект «Активный потребитель»; проект «Цифровой ассистент «Моя энергетика»; проект «Роботизация в нефтегазовом комплексе»; проект «Цифровая промышленная безопасность». Вместе с тем обеспечена синхронизация мероприятий Стратегии и ведомственного проекта «Цифровая энергетика».

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

В 2022 году планируется завершение разработки проекта федерального закона о внесении изменений в нормативно-правовые акты, обеспечивающего внедрение целевой модели управления спросом на электроэнергию; завершение разработки проекта федерального закона «О промышленных данных»; организован «центр компетенций» в рамках работ по роботизации нефтегазовой отрасли, в том числе прорабатываются вопросы по установлению его организационно-правовой формы, определению полномочий, ответственности и условий финансирования. Кроме того, в рамках формирования системы управления, координации и мониторинга цифровой трансформации топливно-энергетического комплекса утвержден Совет по цифровой трансформации и развитию информационных технологий, утвержденный приказом от 13.09.2021 № 895 «О Совете Министерства энергетики Российской Федерации по цифровой трансформации и развитию информационных технологий», направленный на повышение эффективности организации деятельности Минэнерго России по вопросам преобразования энергетической инфраструктуры посредством внедрения цифровых технологий и платформенных решений.

1.3 Характеристика вклада основных результатов в решение задач и достижение целей основного мероприятия государственной программы

Вышеуказанные результаты направлены непосредственно на достижение целей основного мероприятия государственной программы.

1.4 Запланированные, но недостигнутые результаты с указанием нереализованных или реализованных не в полной мере основных мероприятий (в том числе ключевых мероприятий)

Основное мероприятие 7.В1. выполнено не в полном объеме. В соответствии с положениями Стратегии, начало реализации мероприятий Стратегии установлено в январе 2022 года.

1.5 Анализ факторов, повлиявших на ход реализации основного мероприятия государственной программы

Факторы, повлиявшие на ход реализации основного мероприятия 7.В1. государственной программы в 2021 году, не выявлены.

1.6 Анализ фактических и вероятных последствий влияния указанных факторов на основные параметры основного мероприятия государственной программы

В связи с отсутствием указанных факторов последствия их влияния на основные параметры основного мероприятия 7.В1. государственной программы отсутствуют.

1.7 Результаты оценки эффективности реализации основного мероприятия государственной программы в отчетном году

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по Методике оценки эффективности государственной программы, в соответствии с которой эффективность реализации основного мероприятия проводится на основе анализа информации о наступлении контрольных событий, предусмотренных в плане реализации, а также предусмотренных в детальном плане-графике и не включенных в план реализации.

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия 7.В1. составляет 0,33.

2. Результаты реализации основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы

2.1 Описание результатов реализации основных мероприятий подпрограмм в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

В рамках основного мероприятия 7.В1. в целях осуществления полномочий Минэнерго России:

проведен отбор и мониторинг реализации пилотных проектов по внедрению цифровых технологий и платформенных решений в топливно-энергетическом комплексе в 2021 году.

2.2 Перечень нереализованных или реализованных частично основных мероприятий подпрограмм (из числа предусмотренных к реализации в отчетном году) с указанием причин их реализации не в полном объеме

В рамках основного мероприятия 7.В1. не исполнены контрольные события 7.В1.1.1. «Проведен мониторинг реализации ведомственного проекта «Цифровая энергетика» за 2020 год» и 7.В1.3.1. «Проведен мониторинг прогноза развития цифровых технологий в топливно-энергетическом комплексе в 2021 году в рамках мониторинга Прогноза научно-технологического развития отраслей топливно-энергетического комплекса России на период до 2035 года». Паспорт ведомственного проекта «Цифровая энергетика» утвержден протоколом Ведомственного координационного органа проектной деятельности Минэнерго России от 24.12.2021 № НШ-384пр.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Факторы, повлиявшие на ход реализации основного мероприятия 7.В1. государственной программы в 2021 году, не выявлены.

2.4 Анализ последствий нереализации основных мероприятий подпрограмм на реализацию государственной программы

В связи с отсутствием указанных факторов последствия их влияния на основные параметры основного мероприятия 7.В1. государственной программы отсутствуют.

3. Информация о внесенных ответственным исполнителем изменениях в основное мероприятие государственной программы

В 2021 году в основное мероприятие внесены изменения в части ответственного исполнителя по основному мероприятию.

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

В соответствии с мероприятиями, предусмотренными Стратегией и ведомственным проектом «Цифровая энергетика».

В связи с переходом государственной программы в новый формат реализация основного мероприятия 7.В1. с 2022 года переформатирована в ведомственный проект «Цифровая энергетика».

Подпрограмма «Развитие рынка газомоторного топлива»

ОМ 8.1. Развитие заправочной инфраструктуры компримированного природного газа

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

Количество объектов заправки транспортных средств компримированным природным газом достигло 734 ед.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

Увеличено количество автомобильных газонаполнительных компрессорных станций.

Сформирован перечень субъектов Российской Федерации – получателей поддержки на развитие заправочной инфраструктуры компримированного природного газа

Заключены соглашения о предоставлении субсидий в 2022 году на поддержку мероприятий по развитию заправочной инфраструктуры компримированного природного газа.

Запланированные проекты по строительству объектов заправки транспортных средств природным газом реализованы.

С учетом высокого уровня востребованности в участии в программе государственной поддержки мероприятий по развитию рынка газомоторного топлива со стороны субъектов Российской Федерации, не вошедших в перечень субъектов Российской Федерации, в которых формирование заправочной инфраструктуры компримированного природного газа (метана)

осуществляется в первоочередном порядке, а также в целях сокращения инвестиционных рисков и повышения эффективности расходования бюджетных средств Минэнерго России разработало проект постановления Правительства Российской Федерации, позволяющее осуществлять распределение указанных субсидий между субъектами Российской Федерации, которые не входят в указанный перечень, после распределения между субъектами Российской Федерации, которые входят в указанный перечень. Указанные изменения утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 18.12.2021 № 2352.

1.3 Характеристика вклада основных результатов в решение задач и достижение целей основного мероприятия государственной программы

Указанные результаты способствовали развитию газовой отрасли, эффективно обеспечивающей газом потребности внутреннего рынка.

1.4 Запланированные, но недостигнутые результаты с указанием нереализованных или реализованных не в полной мере основных мероприятий (в том числе ключевых мероприятий)

Основное мероприятие 8.1. в 2021 году реализовано в полном объёме

1.5 Анализ факторов, повлиявших на ход реализации основного мероприятия государственной программы

Факторы, повлиявшие на ход реализации основного мероприятия 8.1. государственной программы в 2021 году, не выявлены.

1.6 Анализ фактических и вероятных последствий влияния указанных факторов на основные параметры основного мероприятия государственной программы

В связи с отсутствием указанных факторов последствия их влияния на основные параметры основного мероприятия 8.1. государственной программы отсутствуют.

1.7 Результаты оценки эффективности реализации основного мероприятия государственной программы в отчетном году

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по Методике оценки эффективности государственной программы, в соответствии с которой эффективность реализации основного мероприятия проводится на основе анализа информации о наступлении контрольных событий, предусмотренных в плане реализации, а также предусмотренных в детальном плане-графике и не включенных в план реализации.

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия 8.1. составляет 1.

2. Результаты реализации основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы

2.1 Описание результатов реализации основных мероприятий подпрограмм в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

В рамках основного мероприятия 8.1. в целях осуществления полномочий Минэнерго России:

заключены соглашения о предоставлении субсидий в 2022 году на поддержку мероприятий по развитию заправочной инфраструктуры компримированного природного газа;

приняты отчеты о реализации запланированных проектов по строительству объектов заправки транспортных средств природным газом в 2020 году.

2.2 Перечень нереализованных или реализованных частично основных мероприятий подпрограмм (из числа предусмотренных к реализации в отчетном году) с указанием причин их реализации не в полном объеме

Основное мероприятие 8.1. в 2021 году реализовано в полном объеме

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Факторы, повлиявшие на ход реализации основного мероприятия 8.1. государственной программы в 2021 году, не выявлены.

2.4 Анализ последствий нереализации основных мероприятий подпрограмм на реализацию государственной программы

В связи с отсутствием указанных факторов последствия их влияния на основные параметры основного мероприятия 8.1. государственной программы отсутствуют.

3. Информация о внесенных ответственным исполнителем изменениях в основное мероприятие государственной программы

В 2021 году в основное мероприятие внесены изменения в части:

ответственного исполнителя по основному мероприятию

объемов бюджетных ассигнований на его реализацию.

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

Расширение перечня субъектов Российской Федерации, в которых формирование заправочной инфраструктуры компримированным природным газом осуществляется в первоочередном порядке.

Увеличение финансирования мероприятия.

В связи с переходом государственной программы в новый формат реализация основного мероприятия 8.1. с 2022 года переформатирована в федеральный проект «Развитие рынка природного газа как моторного топлива».

Подпрограмма «Развитие рынка газомоторного топлива»

ОМ 8.3. Поддержка приобретения техники, использующей природный газ как моторное топливо

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

Информация не представлена ответственным исполнителем.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

Информация не представлена ответственным исполнителем.

1.3 Характеристика вклада основных результатов в решение задач и достижение целей основного мероприятия государственной программы

Информация не представлена ответственным исполнителем.

1.4 Запланированные, но недостигнутые результаты с указанием нереализованных или реализованных не в полной мере основных мероприятий (в том числе ключевых мероприятий)

Информация не представлена ответственным исполнителем.

1.5 Анализ факторов, повлиявших на ход реализации основного мероприятия государственной программы

Информация не представлена ответственным исполнителем.

1.6 Анализ фактических и вероятных последствий влияния указанных факторов на основные параметры основного мероприятия государственной программы

Информация не представлена ответственным исполнителем.

1.7 Результаты оценки эффективности реализации основного мероприятия государственной программы в отчетном году

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по Методике оценки эффективности государственной программы, в соответствии с которой эффективность реализации основного мероприятия проводится на основе анализа информации о наступлении контрольных событий, предусмотренных в плане реализации, а также предусмотренных в детальном плане-графике и не включенных в план реализации.

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия 8.3. составляет 1.

2. Результаты реализации основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы

2.1 Описание результатов реализации основных мероприятий подпрограмм в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

Информация не представлена ответственным исполнителем.

2.2 Перечень нереализованных или реализованных частично основных мероприятий подпрограмм (из числа предусмотренных к реализации в отчетном году) с указанием причин их реализации не в полном объеме

Информация не представлена ответственным исполнителем.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Информация не представлена ответственным исполнителем.

2.4 Анализ последствий нереализации основных мероприятий подпрограмм на реализацию государственной программы

Информация не представлена ответственным исполнителем.

3. Информация о внесенных ответственным исполнителем изменениях в основное мероприятие государственной программы

В 2021 году в основное мероприятие внесены изменения в части корректировки основного направления реализации.

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

Информация не представлена ответственным исполнителем.

Подпрограмма «Развитие рынка газомоторного топлива»

ОМ 8.4. Поддержка переоборудования существующей автомобильной техники, включая общественный транспорт и коммунальную технику, для использования природного газа в качестве топлива

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

В 24 субъектах Российской Федерации переоборудовано на использование природного газа (метана) в качестве моторного топлива 15 133 единиц транспорта.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

Расширение использования природного газа в качестве моторного топлива; увеличение количества единиц транспорта, использующего природный газ (метан) в качестве моторного топлива. Повышение экологичности транспорта. Снижение затрат собственников транспорта на моторное топливо.

1.3 Характеристика вклада основных результатов в решение задач и достижение целей основного мероприятия государственной программы

Указанные результаты способствовали развитию газовой отрасли, обеспечили увеличение спроса на природный газ на внутреннем рынке, повысили экологичность транспорта, снизили затраты собственников транспорта на моторное топливо.

1.4 Запланированные, но недостигнутые результаты с указанием нереализованных или реализованных не в полной мере основных мероприятий (в том числе ключевых мероприятий)

Основное мероприятие 8.4. в 2021 году реализовано в полном объеме

1.5 Анализ факторов, повлиявших на ход реализации основного мероприятия государственной программы

Факторы, повлиявшие на ход реализации основного мероприятия 8.4. государственной программы в 2021 году, не выявлены.

1.6 Анализ фактических и вероятных последствий влияния указанных факторов на основные параметры основного мероприятия государственной программы

В связи с отсутствием указанных факторов последствия их влияния на основные параметры основного мероприятия 8.4. государственной программы отсутствуют.

1.7 Результаты оценки эффективности реализации основного мероприятия государственной программы в отчетном году

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по Методике оценки эффективности государственной программы, в соответствии с которой эффективность реализации основного мероприятия проводится на основе анализа информации о наступлении контрольных событий, предусмотренных в плане реализации, а также предусмотренных в детальном плане-графике и не включенных в план реализации.

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия 8.4. составляет 1.

2. Результаты реализации основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы

2.1 Описание результатов реализации основных мероприятий подпрограмм в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

В рамках основного мероприятия 8.4. в целях осуществления полномочий Минэнерго России:

заключены соглашения о предоставлении субсидий на компенсацию части затрат на переоборудование существующей автомобильной техники в 2022 году;

приняты отчеты о реализации запланированных проектов по поддержке переоборудования существующей автомобильной техники, включая общественный транспорт и коммунальную технику, для использования природного газа в качестве топлива в 2020 году.

2.2 Перечень нереализованных или реализованных частично основных мероприятий подпрограмм (из числа предусмотренных к реализации в отчетном году) с указанием причин их реализации не в полном объеме

Основное мероприятие 8.4. в 2021 году реализовано в полном объеме

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Факторы, повлиявшие на ход реализации основного мероприятия 8.4. государственной программы в 2021 году, не выявлены.

2.4 Анализ последствий нереализации основных мероприятий подпрограмм на реализацию государственной программы

В связи с отсутствием указанных факторов последствия их влияния на основные параметры основного мероприятия 8.4. государственной программы отсутствуют.

3. Информация о внесенных ответственным исполнителем изменениях в основное мероприятие государственной программы

В 2021 году в основное мероприятие внесены изменения в части:

ответственного исполнителя по основному мероприятию;

объемов бюджетных ассигнований на его реализацию

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

Расширение перечня субъектов Российской Федерации, в которых формирование заправочной инфраструктуры компримированным природным газом осуществляется в первоочередном порядке.

В связи с переходом государственной программы в новый формат реализация основного мероприятия 8.4. с 2022 года переформатирована в федеральный проект «Развитие рынка природного газа как моторного топлива».

Подпрограмма «Развитие рынка газомоторного топлива»

ОМ 8.8. Развитие производственной и заправочной инфраструктуры сжиженного природного газа

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

Определены характеристики инвестиционных проектов по развитию заправочной инфраструктуры сжиженного природного газа, в соответствии с правилами предоставления субсидий из федерального бюджета юридическим лицам на возмещение части затрат на

реализацию инвестиционных проектов по строительству объектов производственной и заправочной инфраструктуры сжиженного природного газа (далее – Правила).

Определен круг возможных участников указанной программы субсидирования.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

Проведены консультации с возможными участниками указанной программы субсидирования. Получены предложения по корректировке Правил.

1.3 Характеристика вклада основных результатов в решение задач и достижение целей основного мероприятия государственной программы

Развитие инфраструктуры заправки сжиженным природным газом является ключевым элементом развития рынка сжиженного природного газа в целом, а также является стимулом к увеличению потребления сжиженного природного газа в качестве моторного топлива.

1.4 Запланированные, но недостигнутые результаты с указанием нереализованных или реализованных не в полной мере основных мероприятий (в том числе ключевых мероприятий)

Основное мероприятие 8.8. в 2021 году реализовано в полном объеме

1.5 Анализ факторов, повлиявших на ход реализации основного мероприятия государственной программы

Факторы, повлиявшие на ход реализации основного мероприятия 8.8. государственной программы в 2021 году, не выявлены.

1.6 Анализ фактических и вероятных последствий влияния указанных факторов на основные параметры основного мероприятия государственной программы

В связи с отсутствием указанных факторов последствия их влияния на основные параметры основного мероприятия 8.8. государственной программы отсутствуют.

1.7 Результаты оценки эффективности реализации основного мероприятия государственной программы в отчетном году

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по Методике оценки эффективности государственной программы, в соответствии с которой эффективность реализации основного мероприятия проводится на основе анализа информации о наступлении контрольных событий, предусмотренных в плане реализации, а также предусмотренных в детальном плане-графике и не включенных в план реализации.

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия 8.8. составляет 1.

2. Результаты реализации основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы

2.1 Описание результатов реализации основных мероприятий подпрограмм в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

Контрольные события на 2021 год не запланированы.

2.2 Перечень нереализованных или реализованных частично основных мероприятий подпрограмм (из числа предусмотренных к реализации в отчетном году) с указанием причин их реализации не в полном объеме

Основное мероприятие 8.8. в 2021 году реализовано в полном объеме

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Факторы, повлиявшие на ход реализации основного мероприятия 8.8. государственной программы в 2021 году, не выявлены.

2.4 Анализ последствий нереализации основных мероприятий подпрограмм на реализацию государственной программы

В связи с отсутствием указанных факторов последствия их влияния на основные параметры основного мероприятия 8.8. государственной программы отсутствуют.

3. Информация о внесенных ответственным исполнителем изменениях в основное мероприятие государственной программы

В 2021 году в основное мероприятие внесены изменения в части:

ответственного исполнителя по основному мероприятию;

объемов бюджетных ассигнований на его реализацию.

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

Расширение перечня субъектов Российской Федерации, в которых формирование заправочной инфраструктуры компримированным природным газом осуществляется в первоочередном порядке.

Увеличение финансирования мероприятия.

В связи с переходом государственной программы в новый формат реализация основного мероприятия 8.8. с 2022 года переформатирована в федеральный проект «Развитие рынка природного газа как моторного топлива».

Приложение № 1

Сведения о достижении значений показателей (индикаторов)

№ п/п	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Значения показателей (индикаторов) государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)			Обоснование отклонений значений показателя (индикатора) на конец отчетного года (при наличии)
			2020	2021		
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
Государственная программа 30. Развитие энергетики						
1	Темп роста инвестиций в основной капитал в топливно-энергетическом комплексе к уровню 2018 года	процентов	-	126,7	105,0	Расчет проведен на основании предоставленных данных Росстата по форме федерального статистического наблюдения № П-2 «Инвестиции в основной капитал по «чистым» видам экономической деятельности по организациям, не относящимся к субъектам малого предпринимательства». Недостаточный темп роста инвестиций по итогам 2021 года к уровню 2018 года обусловлен последствиями снижения мировой экономической активности в условиях продолжения пандемии новой коронавирусной инфекции, в том числе последствиями существенного провала инвестиций в 2020 году.
Подпрограмма 1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности (до 31 декабря 2018 г.)						
Подпрограмма 2. Развитие и модернизация электроэнергетики						
1	Снижение избытка установленной мощности электростанций Единой энергетической системы России, включая нормативный резерв (нарастающим итогом)	процентов	-	-10	7,1	
2	Минимальный прирост потребления электрической энергии в централизованных энергосистемах (нарастающим итогом)	процентов	-	1	4,5	
3	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии на источниках комбинированного	г у.т./кВт·ч	-	299,7	311,3	Невыполнение плана связано: со снижением доли выработки

№ п/п	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Значения показателей (индикаторов) государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)			Обоснование отклонений значений показателя (индикатора) на конец отчетного года (при наличии)
			2020	2021		
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
	производства электрической и тепловой энергии с установленной мощностью 25 МВт и более (пропорциональный метод разделения топлива)					электроэнергии в комбинированном режиме с 35,17 % до 32,9 %, обусловленного восстановлением спроса на электрическую энергию у потребителей с сопутствующим увеличением доли производства электроэнергии на конденсационных турбинах.
4	Количество субъектов Российской Федерации, управление электросетевым хозяйством в которых осуществляется с применением интеллектуальных систем управления (нарастающим итогом с 2019 года)	штук	-	25	18	В связи с началом пандемии, связанной с распространением в мире коронавирусной инфекции COVID-19, изменились сценарные условия, что потребовало перераспределения средств субъектов электроэнергетики на адаптацию к новым требованиям. Данные изменения привели к снижению приоритета задачи по внедрению ИСУ в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики на 2020 – 2021 годы. Кроме того массовый переход к внедрению ИСУ осложняется запаздыванием формирования нормативно-технической нормативной базы. Так в связи с необходимостью доработок по устранению замечаний утверждение двух национальных стандартов, определяющих нормы и требования к автоматизированным системам управления технологическими

№ п/п	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Значения показателей (индикаторов) государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)			Обоснование отклонений значений показателя (индикатора) на конец отчетного года (при наличии)
			2020	2021		
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
						процессами электрических подстанций, а также к составу функций автоматизированных систем технологического управления и их интеграции с внешними автоматизированными системами, было перенесено на 2022 год.
5	Доля установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме генерирующих мощностей Единой энергетической системы России	процентов	-	1,5	1,82	
6	Соотношение необходимой валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям, рассчитываемой по утвержденным тарифам без учета расходов на покупку потерь и с учетом предоставленной субсидии, к необходимой валовой выручке от оказания услуг по передаче электрической энергии, рассчитанной по экономически обоснованным тарифам без учета расходов на покупку потерь	единиц	-	1	-	Показатель уточняется. Минэнерго России письмом от 21.03.2022 № СП-3490/07 направило запрос в г. Севастополь с вопросами по корректности расчета и наличию признаков нецелевого использования части средств, полученных в виде субсидии. Правительство г. Севастополя письмом от 25.03.2022 № 2532/01-01-02.1-15/02/22 направило скорректированный расчет, а также представило пояснения и справочные материалы по вопросу несоответствия направления денежных средств по перечню расходов, источником финансового обеспечения которых является субсидия. ФАС России письмом от 05.04.2022 № ВК/31849/22 представила позицию по

№ п/п	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Значения показателей (индикаторов) государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)			Обоснование отклонений значений показателя (индикатора) на конец отчетного года (при наличии)
			2020	2021		
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
						скорректированному расчету. В настоящее время по указанным материалам проводится анализ.
7	Количество муниципальных образований, поселений, городских округов, муниципальных округов, внедривших модель «альтернативной котельной» (нарастающим итогом)	штук	-	20	31	
8	Доля выработки электрической энергии тепловыми электрическими станциями в теплофикационном цикле	процент	-	31	32,9	
9	Выбросы загрязняющих веществ (парниковых газов) в атмосферу тепловыми электрическими станциями, в процентах от базового значения 2019 года	процент	-	96,3	99	Отклонение показателя вызвано стабилизацией экономических процессов и интенсивным ростом выработки электрической энергии и, соответственно, увеличенным расходом топлива
10	Объем золошлаковых отходов (золошлаковой смеси), образующихся на тепловых электрических станциях, вовлеченных в хозяйственный оборот	млн тонн	-	2	2,7	Результаты достигнуты за счет эффективного менеджмента ряда угольных электростанций (Беловской ГРЭС, Рефтинской ГРЭС, Кемеровской ГРЭС, Кузнецкой ТЭЦ и других) по переводу ЗШО в золошлаковые материалы (ЗШМ) с их сертификацией и составлением паспорта продукции. Ключевое направление использования ЗШМ – перевод ЗШО в ЗШМ и дальнейшее использование данного материала как техногенного грунта для засыпки карьеров.
11	Уровень потерь электрической энергии в электрических сетях	процент	-	10,3	-	Информация об исполнении показателя за 2021 г. будет доступна во втором квартале 2022 года.

№ п/п	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Значения показателей (индикаторов) государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)			Обоснование отклонений значений показателя (индикатора) на конец отчетного года (при наличии)
			2020	2021		
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
12	Уровень загрузки электросетевого оборудования	процент	-	49,2	-	Информация об исполнении показателя за 2021 г. будет доступна во втором квартале 2022 года. Кроме того, показатель вводился для анализа эффективности механизма учета резервируемой максимальной мощности при оплате услуг по передаче электрической энергии. Вместе с тем в настоящее время проект постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам определения обязательств потребителей по оплате услуг по передаче электрической энергии с учетом оплаты резервируемой максимальной мощности и взаимодействия субъектов розничных рынков электрической энергии» не принят. По проекту постановления ведутся установленные согласительные процедуры.
13	Коэффициент использования установленной мощности генерирующих объектов в централизованных энергосистемах	процент	-	49,5	51,53	
Подпрограмма 3. Развитие нефтяной и газовой отраслей						
1	Добыча нефти, включая газовый конденсат	млн. тонн	-	517	524,5	
2	Добыча газа природного и попутного	млрд. куб. метров	-	698,3	762,8	
3	Глубина переработки нефтяного сырья	процентов	-	84,3	83,4	Рост объемов переработки нефти,

№ п/п	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Значения показателей (индикаторов) государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)			Обоснование отклонений значений показателя (индикатора) на конец отчетного года (при наличии)
			2020	2021		
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
						отставание по вводу в эксплуатацию установок вторичной переработки нефти, запланированных в соответствии с 4х сторонними соглашениями.
4	Доля моторных топлив экологического класса 5 в общем объеме производства моторного топлива	процентов	-	93,5	94,4	
5	Ввод за счет реализации федерального проекта «Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата» новых участков линейной части магистральных газопроводов	километров	-	369	369	
6	Объем производства сжиженного природного газа	млн. тонн	-	30,1	30,6	
7	Объем производства крупнотоннажных полимеров, включая каучук	млн. тонн	-	7,3	8,8	Более ранний выход на полную производственную мощность ООО «ЗапСибНефтехим», а также перенос плановых капремонтов на более поздние сроки вследствие распространения новой коронавирусной инфекции (COVID-19).
8	Уровень газификации субъектов Российской Федерации	процент	-	72,2	72,2	
9	Выработка моторных топлив (автомобильного бензина, дизельного топлива и топлива для реактивных двигателей) на нефтеперерабатывающих заводах Дальневосточного федерального округа	млн. тонн	-	3,6	3,63	
Подпрограмма 4. Развитие газовой отрасли (до 31 декабря 2018 г.)						
Подпрограмма 5. Реструктуризация и развитие угольной промышленности						
1	Добыча угля	млн. тонн	-	390,7	439,5	
2	Темп роста объемов добычи угля в Восточной Сибири и на	процентов	-	109	117,9	

№ п/п	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Значения показателей (индикаторов) государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)			Обоснование отклонений значений показателя (индикатора) на конец отчетного года (при наличии)
			2020	2021		
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
	Дальнем Востоке к уровню добычи 2017 года					
3	Удельный выброс загрязняющих веществ в атмосферу на одну тонну добычи	килограммов	-	2,28	2,28	
4	Количество выданных страховых полисов на дополнительное пенсионное обеспечение	тыс. штук	-	12,5	12,6	
5	Количество семей, переселенных из ветхого жилья в рамках завершения реструктуризации угольной промышленности	семья	-	2 180	1 676	Отклонение произошло по объективной причине, связанной с изменением средней рыночной стоимости 1 кв.метра жилья, изменение численного состава переселяемых семей, отказ семей от переселения, экономия средств, образовавшаяся при покупке гражданами жилья.
6	Численность граждан льготных категорий, имеющих право на бесплатный пайковый уголь	тыс. человек	-	25,9	23,8	Отклонение произошло по объективной причине, связанной с неявкой получателей угля на места оказания услуг по выдаче бесплатного пайкового угля вследствие естественной убыли (смерти), газификации жилого фонда, переезда в благоустроенное жилье, прочей неявки (по неизвестным причинам)
7	Количество реализованных рабочих проектов по ликвидации последствий ведения горных работ	штук	-	19	19	
Подпрограмма 6. Развитие использования возобновляемых источников энергии (до 31 декабря 2018 г.)						
Подпрограмма 7. Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации «Развитие энергетики»						
1	Доля федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса), предоставляющих	процентов	-	100	84,4	Отклонение вызвано недостаточным уровнем дисциплины предоставления отчетности ряда организаций, в

№ п/п	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Значения показателей (индикаторов) государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)			Обоснование отклонений значений показателя (индикатора) на конец отчетного года (при наличии)
			2020	2021		
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
	информацию в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в автоматизированном режиме, в общем количестве федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса)					частности ПАО «Газпром», АО «ННК», ПАО ГК «ТНС Энерго», Ассоциация «НП Совет рынка», ПАО «НК «Роснефть», ПАО «НК «РуссНефть», АО «Зарубежнефть», ПАО «Татнефть им. В.Д. Шашина», ПАО «Сибур Холдинг», ПАО «Транснефть».
2	Доля субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющих информацию в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса, в общем количестве субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	процентов	-	100	100	
3	Объем внутренних затрат на исследования и разработки организаций топливно-энергетического комплекса с государственным участием, реализующих программы инновационного развития (без учета бюджетных средств, используемых для проведения исследований и разработок)	процентов	-	0,26	0,35	
4	Количество одобренных проектов по направлению «Энерджинет» Национальной технологической инициативы (нарастающим итогом)	штук	-	17	18	
5	Доля организаций топливно-энергетического комплекса, использующих передовые производственные технологии	процентов	-	8	-	Методика расчета показателя основывается на методике расчета показателя «Уровень инновационной активности организаций», утвержденной приказом Росстата от 27.12.2019 № 818, и включает базовые показатели, методом сбора информации по которым является форма № 1-технологии, утвержденная

№ п/п	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Значения показателей (индикаторов) государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)			Обоснование отклонений значений показателя (индикатора) на конец отчетного года (при наличии)
			2020	2021		
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
						приказом Росстата от 30.08.2017 № 563. В соответствии с пунктом 1.27.3. Федерального плана статистических работ, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 06.05.2008 № 671-р, оценка уровня инновационной активности организаций опубликовывается Росстатом ежегодно до 28 июля. В связи с этим рассчитать фактическое значение показателя в установленные сроки не представляется возможным.
Подпрограмма 8. Развитие рынка газомоторного топлива						
1	Объем потребления природного газа в качестве моторного топлива	Миллион кубических метров	-	1 360	1 370	
2	Количество стационарных объектов заправки природным газом	штук	-	733	734	
3	Количество произведенных транспортных средств, использующих природный газ в качестве моторного топлива	единиц	-	6 400	-	Информация не представлена ответственным исполнителем.

Приложение № 2

Сведения о достижении значений показателей (индикаторов) в разрезе субъектов Российской Федерации

№ п/п	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Наименование субъекта Российской Федерации	Значения показателей (индикаторов) государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)			Обоснование отклонений значений показателя (индикатора) на конец отчетного года (при наличии)
				2020	2021		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
Государственная программа «Развитие энергетики»							
Подпрограмма 2. Развитие и модернизация электроэнергетики							
1	Соотношение необходимой валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям, рассчитываемой по утвержденным тарифам без учета расходов на покупку потерь и с учетом предоставленной субсидии, к необходимой валовой выручке от оказания услуг по передаче электрической энергии, рассчитанной по экономически обоснованным тарифам без учета расходов на покупку потерь	единиц	ЮЖНЫЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ	-	-	-	-
			Республика Крым	-	1,0	1,0	
			Город федерального значения Севастополь	-	1,0	-	Показатель уточняется. Минэнерго России письмом от 21.03.2022 № СП-3490/07 направило запрос в г. Севастополь с вопросами по корректности расчета и наличию признаков нецелевого использования части средств, полученных в виде субсидии. Правительство г. Севастополя письмом от 25.03.2022 № 2532/01-01-02.1-15/02/22 направило скорректированный расчет, а также представило пояснения и справочные материалы по вопросу несоответствия направления денежных средств по перечню расходов, источником финансового обеспечения которых является субсидия. ФАС России письмом

№ п/п	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Наименование субъекта Российской Федерации	Значения показателей (индикаторов) государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)			Обоснование отклонений значений показателя (индикатора) на конец отчетного года (при наличии)
				2020	2021		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							от 05.04.2022 № ВК/31849/22 представила позицию по скорректированному расчету. В настоящее время по указанным материалам проводится анализ.
Подпрограмма 3. Развитие нефтяной и газовой отраслей							
2	Объем производства крупнотоннажных полимеров, включая каучук	млн. тонн	СЕВЕРО-КАВКАЗСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ	-	-	-	-
			Ставропольский край	0,4	0,4	0,4	
Подпрограмма 5. Реструктуризация и развитие угольной промышленности							
3	Добыча угля	млн. тонн	СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ	-	-	-	-
			Республика Коми	-	9,0	8,8	Темпы ввода новых мощностей угольными компаниями замедлились ввиду недостатка финансовых средств у инвесторов из-за кризисных явлений, связанных с распространением новой коронавирусной инфекции
			Мурманская область	-	0,1	0,1	
			СИБИРСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ	-	-	-	-
			Красноярский край	-	0,1	0,1	
			ДАЛЬНЕВОСТОЧНЫЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ	-	-	-	-
			Республика Бурятия	-	2,5	2,1	Темпы ввода новых мощностей угольными компаниями

№ п/п	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Наименование субъекта Российской Федерации	Значения показателей (индикаторов) государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)			Обоснование отклонений значений показателя (индикатора) на конец отчетного года (при наличии)
				2020	2021		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							замедлились ввиду недостатка финансовых средств у инвесторов из-за кризисных явлений, связанных с распространением новой коронавирусной инфекции
			Забайкальский край	-	25,0	20,1	Темпы ввода новых мощностей угольными компаниями замедлились ввиду недостатка финансовых средств у инвесторов из-за кризисных явлений, связанных с распространением новой коронавирусной инфекции
			Республика Саха (Якутия)	-	18,0	30,5	
			Камчатский край	-	0,02	0	Темпы ввода новых мощностей угольными компаниями замедлились ввиду недостатка финансовых средств у инвесторов из-за кризисных явлений, связанных с распространением новой коронавирусной инфекции
			Приморский край	-	8,0	7,2	Темпы ввода новых мощностей угольными компаниями замедлились ввиду недостатка финансовых средств у инвесторов из-за кризисных явлений, связанных с распространением новой коронавирусной инфекции
			Хабаровский край	-	6,5	10,1	

№ п/п	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Наименование субъекта Российской Федерации	Значения показателей (индикаторов) государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)			Обоснование отклонений значений показателя (индикатора) на конец отчетного года (при наличии)
				2020	2021		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
			Амурская область	-	3,0	3,3	
			Магаданская область	-	0,3	0,4	
			Сахалинская область	-	11,7	13,0	
			Чукотский автономный округ	-	0,85	1,3	
Подпрограмма 8. Развитие рынка газомоторного топлива							
4	Объем потребления природного газа в качестве моторного топлива	Миллион кубических метров	ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ	-	-	-	-
			Белгородская область	-	59,43	36,36	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID
			Брянская область	-	2,29	2,85	
			Владимирская область	-	19,67	18,09	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID
			Воронежская область	-	28,49	31,45	
			Ивановская область	-	4,13	3,98	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID

№ п/п	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Наименование субъекта Российской Федерации	Значения показателей (индикаторов) государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)			Обоснование отклонений значений показателя (индикатора) на конец отчетного года (при наличии)
				2020	2021		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
			Калужская область	-	6,48	7,53	
			Костромская область	-	3,55	6,37	
			Курская область	-	15,62	16,12	
			Липецкая область	-	8,01	9,73	
			Московская область	-	28,13	25,76	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID
			Орловская область	-	10,55	8,81	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID
			Рязанская область	-	13,27	21,86	
			Смоленская область	-	4,79	1,78	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID
			Тамбовская область	-	2,55	8,3	
			Тверская область	-	9,43	7,95	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией,

№ п/п	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Наименование субъекта Российской Федерации	Значения показателей (индикаторов) государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)			Обоснование отклонений значений показателя (индикатора) на конец отчетного года (при наличии)
				2020	2021		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID
			Тульская область	-	16,71	15,93	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID
			Ярославская область	-	5,2	12,87	
			Город Москва столица Российской Федерации город федерального значения	-	32,79	24,75	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID
			СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ	-	-	-	-
			Республика Карелия	-	2,38	0,65	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID
			Республика Коми	-	5,32	6,96	
			Архангельская область	-	0,3	0,61	
			Вологодская область	-	4,09	10,1	
			Калининградская область	-	10,03	8,06	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации

№ п/п	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Наименование субъекта Российской Федерации	Значения показателей (индикаторов) государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)			Обоснование отклонений значений показателя (индикатора) на конец отчетного года (при наличии)
				2020	2021		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID
			Ленинградская область	-	21,21	8,72	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID
			Новгородская область	-	8,38	9,51	
			Псковская область	-	13,11	0,3	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID
			Город Санкт-Петербург город федерального значения	-	42,05	38,21	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID
			ЮЖНЫЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ	-	-	-	-
			Республика Адыгея (Адыгея)	-	17,31	14,36	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с

№ п/п	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Наименование субъекта Российской Федерации	Значения показателей (индикаторов) государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)			Обоснование отклонений значений показателя (индикатора) на конец отчетного года (при наличии)
				2020	2021		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID
			Республика Крым	-	14,3	24,49	
			Краснодарский край	-	85,17	75,89	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID
			Астраханская область	-	16,67	5,03	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID
			Волгоградская область	-	39,36	39,68	
			Ростовская область	-	111,78	93,79	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID
			Город федерального значения Севастополь	-	2,38	9,17	
			СЕВЕРО-КАВКАЗСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ	-	-	-	-
			Республика Дагестан	-	26,91	30,52	

№ п/п	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Наименование субъекта Российской Федерации	Значения показателей (индикаторов) государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)			Обоснование отклонений значений показателя (индикатора) на конец отчетного года (при наличии)
				2020	2021		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
			Республика Ингушетия	-	11,64	8	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID
			Кабардино-Балкарская Республика	-	31,74	25,8	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID
			Карачаево-Черкесская Республика	-	3,94	4,27	
			Республика Северная Осетия-Алания	-	13,2	11,63	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID
			Чеченская Республика	-	11,26	25,92	
			Ставропольский край	-	73,23	63,72	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID
			ПРИВОЛЖСКИЙ	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Наименование субъекта Российской Федерации	Значения показателей (индикаторов) государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)			Обоснование отклонений значений показателя (индикатора) на конец отчетного года (при наличии)
				2020	2021		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
			ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ				
			Республика Башкортостан	-	54,15	50,8	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID
			Республика Марий Эл	-	0,72	1,83	
			Республика Мордовия	-	5,13	2,51	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID
			Республика Татарстан (Татарстан)	-	64,71	66,99	
			Удмуртская Республика	-	13,05	14,92	
			Чувашская Республика - Чувашия	-	11,81	18,45	
			Пермский край	-	24,15	32,79	
			Кировская область	-	6,95	10,15	
			Нижегородская область	-	33,34	45,7	
			Оренбургская область	-	18,26	19,66	
			Пензенская область	-	5,17	7,41	
			Самарская область	-	33,08	27,57	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией,

№ п/п	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Наименование субъекта Российской Федерации	Значения показателей (индикаторов) государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)			Обоснование отклонений значений показателя (индикатора) на конец отчетного года (при наличии)
				2020	2021		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID
			Саратовская область	-	32,7	33,89	
			Ульяновская область	-	20,9	17,08	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID
			УРАЛЬСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ	-	-	-	-
			Курганская область	-	15,25	19,61	
			Свердловская область	-	39,17	53,39	
			Тюменская область	-	8,31	13,18	
			Челябинская область	-	4,05	20,89	
			Ханты-Мансийский автономный округ - Югра (Тюменская область)	-	11,69	14,22	
			Ямало-Ненецкий автономный округ (Тюменская область)	-	26,41	9,44	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID
			СИБИРСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ	-	-	-	-
			Республика Алтай	-	2,21	2,75	
			Алтайский край	-	1,22	2,61	

№ п/п	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Наименование субъекта Российской Федерации	Значения показателей (индикаторов) государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)			Обоснование отклонений значений показателя (индикатора) на конец отчетного года (при наличии)
				2020	2021		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
			Иркутская область	-	0,43	0,79	
			Кемеровская область-Кузбасс	-	27,26	39,34	
			Новосибирская область	-	21,19	31,19	
			Омская область	-	6,58	12,69	
			Томская область	-	15,06	15,24	
			ДАЛЬНЕВОСТОЧНЫЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ	-	-	-	-
			Республика Саха (Якутия)	-	11,31	5,8	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID
			Камчатский край	-	1,21	1,69	
			Хабаровский край	-	5,55	0	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID
			Сахалинская область	-	2,18	7,65	
5	Количество стационарных объектов заправки природным газом	штук	ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ	-	-	-	-
			Белгородская область	-	38,0	39	
			Брянская область	-	3,0	7	
			Владимирская область	-	12,0	9	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с

№ п/п	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Наименование субъекта Российской Федерации	Значения показателей (индикаторов) государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)			Обоснование отклонений значений показателя (индикатора) на конец отчетного года (при наличии)
				2020	2021		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID-19
			Воронежская область	-	18,0	22	
			Ивановская область	-	1,0	3	
			Калужская область	-	2,0	3	
			Костромская область	-	2,0	2	
			Курская область	-	9,0	10	
			Липецкая область	-	4,0	6	
			Московская область	-	27,0	16	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID-19
			Орловская область	-	4,0	3	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID-19
			Рязанская область	-	8,0	9	
			Смоленская область	-	5,0	2	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с

№ п/п	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Наименование субъекта Российской Федерации	Значения показателей (индикаторов) государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)			Обоснование отклонений значений показателя (индикатора) на конец отчетного года (при наличии)
				2020	2021		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID-19
			Тамбовская область	-	2,0	2	
			Тверская область	-	4,0	4	
			Тульская область	-	12,0	11	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID-19
			Ярославская область	-	4,0	4	
			Город Москва столица Российской Федерации город федерального значения	-	25,0	14	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID-19
			СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ	-	-	-	-
			Республика Карелия	-	1,0	1	
			Республика Коми	-	5,0	7	
			Архангельская область			1	
			Вологодская область	-	4,0	7	
			Калининградская область	-	9,0	5	Инвесторы столкнулись с

№ п/п	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Наименование субъекта Российской Федерации	Значения показателей (индикаторов) государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)			Обоснование отклонений значений показателя (индикатора) на конец отчетного года (при наличии)
				2020	2021		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID-19
			Ленинградская область	-	17,0	15	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID-19
			Новгородская область	-	4,0	7	
			Псковская область	-	3,0	1	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID-19
			Город Санкт-Петербург город федерального значения	-	23,0	16	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID-19

№ п/п	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Наименование субъекта Российской Федерации	Значения показателей (индикаторов) государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)			Обоснование отклонений значений показателя (индикатора) на конец отчетного года (при наличии)
				2020	2021		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
			ЮЖНЫЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ	-	-	-	-
			Республика Адыгея (Адыгея)	-	5,0	5	
			Республика Крым	-	17,0	17	
			Краснодарский край	-	34,0	25	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID-19
			Астраханская область	-	7,0	2	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID-19
			Волгоградская область	-	15,0	21	
			Ростовская область	-	56,0	41	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID-19
			Город федерального значения Севастополь	-	2,0	2	

№ п/п	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Наименование субъекта Российской Федерации	Значения показателей (индикаторов) государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)			Обоснование отклонений значений показателя (индикатора) на конец отчетного года (при наличии)
				2020	2021		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
			СЕВЕРО-КАВКАЗСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ	-	-	-	-
			Республика Дагестан	-	18,0	13	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID-19
			Республика Ингушетия	-	6,0	4	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID-19
			Кабардино-Балкарская Республика	-	10,0	16	
			Карачаево-Черкесская Республика	-	1,0	1	
			Республика Северная Осетия-Алания	-	8,0	10	
			Чеченская Республика	-	7,0	12	
			Ставропольский край	-	33,0	27	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой

№ п/п	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Наименование субъекта Российской Федерации	Значения показателей (индикаторов) государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)			Обоснование отклонений значений показателя (индикатора) на конец отчетного года (при наличии)
				2020	2021		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							коронавирусной инфекцией COVID-19
			ПРИВОЛЖСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ	-	-	-	-
			Республика Башкортостан	-	27,0	41	
			Республика Марий Эл	-	3,0	1	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID-19
			Республика Мордовия	-	4,0	3	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID-19
			Республика Татарстан (Татарстан)	-	32,0	37	
			Удмуртская Республика	-	11,0	14	
			Чувашская Республика - Чувашия	-	4,0	4	
			Пермский край	-	11,0	24	
			Кировская область	-	3,0	3	
			Нижегородская область	-	14,0	20	
			Оренбургская область	-	12,0	9	Инвесторы столкнулись с

№ п/п	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Наименование субъекта Российской Федерации	Значения показателей (индикаторов) государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)			Обоснование отклонений значений показателя (индикатора) на конец отчетного года (при наличии)
				2020	2021		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID-19
			Пензенская область	-	1,0	1	
			Самарская область	-	16,0	16	
			Саратовская область	-	17,0	16	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID-19
			Ульяновская область	-	11,0	8	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID-19
			УРАЛЬСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ	-	-	-	-
			Курганская область	-	5,0	7	
			Свердловская область	-	19,0	20	
			Тюменская область	-	8,0	4	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации

№ п/п	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Наименование субъекта Российской Федерации	Значения показателей (индикаторов) государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)			Обоснование отклонений значений показателя (индикатора) на конец отчетного года (при наличии)
				2020	2021		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID-19
			Челябинская область	-	5,0	24	
			Ханты-Мансийский автономный округ - Югра (Тюменская область)	-	4,0	8	
			Ямало-Ненецкий автономный округ (Тюменская область)	-	16,0	4	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID-19
			СИБИРСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ	-	-	-	-
			Республика Алтай	-	1,0	1	
			Алтайский край	-	1,0	1	
			Иркутская область	-	3,0	2	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID-19
			Кемеровская область-Кузбасс	-	12,0	11	Инвесторы столкнулись с

№ п/п	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Наименование субъекта Российской Федерации	Значения показателей (индикаторов) государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)			Обоснование отклонений значений показателя (индикатора) на конец отчетного года (при наличии)
				2020	2021		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID-19
			Новосибирская область	-	10,0	8	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID-19
			Омская область	-	2,0	7	
			Томская область	-	5,0	5	
			ДАЛЬНЕВОСТОЧНЫЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ	-	-	-	-
			Республика Саха (Якутия)	-	6,0	8	
			Камчатский край	-	1,0	1	
			Хабаровский край	-	2,0	1	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID-19
			Сахалинская область	-	2,0	3	

Сведения о степени выполнения ведомственных целевых программ, основных мероприятий, мероприя подпрограмм государственной программы

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации
1	2	3	4	5	6	7	8
Подпрограмма 2. Развитие и модернизация электроэнергетики							
1	Основное мероприятие 2.2 Модернизация и новое строительство электросетевых объектов	Министерство энергетики Российской Федерации	X	01.01.2013	31.12.2024	01.01.2013	
2	Мероприятие 2.2.1. Реализация инвестиционных программ в сфере модернизации и нового строительства электросетевых объектов	Медведева Е.А., директор Департамента оперативного управления в ТЭК	X	01.01.2013	31.12.2023	01.01.2013	
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия						
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы						
3	Контрольное событие 2.2.1.1. Осуществлен контроль	Медведева Е.А.	включено в	X	01.07.2021	X	18.06.2021

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации
1	2	3	4	5	6	7	8
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия						
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы						
6	Контрольное событие 2.2.2.1. Проведены мониторинг и контроль хода реализации в 2021 году инвестиционного проекта «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек – Билибино» (этап строительства № 1)	Медведева Е.А., директор Департамента оперативного управления в ТЭК	включено в ведомственный план; включено в план реализации государственной программы	X	31.12.2021	X	07.12.2021
7	Основное мероприятие 2.6 Возмещение территориальным сетевым организациям недополученных доходов, вызванных установлением экономически не обоснованных тарифных решений	Министерство энергетики Российской Федерации	X	01.01.2018	31.12.2023	01.01.2018	
8	Мероприятие 2.6.1. Предоставление в 2021 году субсидии из федерального бюджета бюджетам Республики Крым и г. Севастополя на компенсацию	Максимов А.Г., директор Департамента развития электроэнергетики	X	01.01.2021	31.12.2021	01.01.2021	31.12.2021

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации
1	2	3	4	5	6	7	8
		обеспечения надежного и безопасного энергоснабжения потребителей города. При этом не предоставление в 2021 году указанных средств влечет за собой необходимость перерасчета потребности в суб					
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы	Минэнерго России направляло неоднократно обращения в Правительство Российской Федерации с просьбой дать указание соответствующие средства.					
9	Контрольное событие 2.6.1.1. Предоставлены субсидии бюджетам Республики Крым и г. Севастополя из федерального бюджета на цели, предусмотренные мероприятием, в 2021 году	Максимов А.Г., директор Департамента развития электроэнергетики	включено в план реализации государственной программы	X	31.12.2021	X	30.12.2021
10	Мероприятие 2.6.2. Предоставление в 2022 году субсидии из федерального бюджета бюджетам Республики Крым и г. Севастополя на компенсацию территориальным сетевым организациям, функционирующим в Республике Крым и г. Севастополе, выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии ниже экономически обоснованного уровня	Максимов А.Г., директор Департамента развития электроэнергетики	X	25.12.2021	31.12.2022	25.12.2021	
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия						
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы						
11	Контрольное событие 2.6.2.1. Заключены соглашения о предоставлении субсидий бюджетам Республики Крым и г. Севастополя из федерального бюджета на 2022 год	Максимов А.Г., директор Департамента развития электроэнергетики		X	25.12.2021	X	30.12.2021
12	Основное мероприятие 2.VA Федеральный проект «Гарантированное обеспечение доступной электроэнергией»	Министерство энергетики Российской Федерации	X	01.01.2019	31.12.2024	01.01.2019	

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации
1	2	3	4	5	6	7	8

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации
1	2	3	4	5	6	7	8
13	Мероприятие 2.VA.1. Разработка и утверждение документов перспективного развития электроэнергетики	Максимов А.Г., директор Департамента развития электроэнергетики	X	01.01.2019	31.12.2023	01.01.2019	
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия						
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы						
15	Контрольное событие 2.VA.1.2. Утверждена приказом Минэнерго России Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2021 – 2027 годы	Максимов А.Г., директор Департамента развития электроэнергетики	включено в план реализации государственной программы	X	01.08.2021	X	26.02.2021
16	Мероприятие 2.VA.2. Строительство Артемовской ТЭЦ-2 мощностью 420 МВт для замещения выводимой из эксплуатации Артемовской ТЭЦ	Максимов А.Г., директор Департамента развития электроэнергетики	X	01.10.2019	31.12.2023	01.10.2019	

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации
1	2	3	4	5	6	7	8
	ТЭЦ-2 мощностью 420 МВт в 2021 году	электроэнергетики					
18	Мероприятие 2.VA.3. Строительство Хабаровской ТЭЦ-4 мощностью 328 МВт для замещения выводимой из эксплуатации Хабаровской ТЭЦ-1	Максимов А.Г., директор Департамента развития электроэнергетики	X	01.10.2019	31.12.2023	01.10.2019	
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия						
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы						
19	Контрольное событие 2.VA.3.1. Мониторинг хода реализации проекта по строительству Хабаровской ТЭЦ-4 мощностью 328 МВт в 2021 году	Максимов А.Г., директор Департамента развития электроэнергетики		X	31.12.2021	X	31.12.2021
20	Мероприятие 2.VA.4. Модернизация Владивостокской ТЭЦ-2 (реконструкция турбогенераторов № 1, 2, 3 и котлоагрегатов № 1 - 8, 360 МВт) для замещения выводимых мощностей Владивостокской ТЭЦ-2	Максимов А.Г., директор Департамента развития электроэнергетики	X	01.10.2019	31.12.2023	01.10.2019	

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации
1	2	3	4	5	6	7	8
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы						
21	Контрольное событие 2.VA.4.1. Мониторинг хода реализации проекта по модернизации Владивостокской ТЭЦ-2 (реконструкция турбогенераторов № 1, 2, 3 и котлоагрегатов № 1 - 8, 360 МВт) в 2021 году	Максимов А.Г., директор Департамента развития электроэнергетики		X	31.12.2021	X	31.12.2021
22	Мероприятие 2.VA.5. Строительство Якутской ГРЭС-2 (2-я очередь) мощностью 154 МВт для замещения выводимой из эксплуатации Якутской ГРЭС	Максимов А.Г., директор Департамента развития электроэнергетики	X	01.10.2019	31.12.2023	01.10.2019	
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия						
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы						
23	Контрольное событие 2.VA.5.1. Мониторинг хода реализации проекта по строительству Якутской ГРЭС-2 (2-я очередь) мощностью 154 МВт в 2021 году	Максимов А.Г., директор Департамента развития электроэнергетики		X	31.12.2021	X	31.12.2021
24	Мероприятие 2.VA.6. Подготовка нормативной технической базы для внедрения интеллектуальных систем управления электросетевым хозяйством на базе	Медведева Е.А., директор Департамента оперативного управления	X	01.07.2019	31.12.2023	01.07.2019	

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации
1	2	3	4	5	6	7	8
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы						
25	Контрольное событие 2.VA.6.1. Разработка и утверждение национальных стандартов, определяющих требования к автоматизированным системам технологического управления центров управления сетями и технологическими процессами	Медведева Е.А., директор Департамента оперативного управления в ТЭК		X	31.12.2021	X	31.12.2021
26	Основное мероприятие 2.8 Стимулирование развития возобновляемых источников энергии	Министерство энергетики Российской Федерации	X	01.01.2019	31.12.2024	01.01.2019	
27	Мероприятие 2.8.1. Проведение отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии	Максимов А.Г., директор Департамента развития электроэнергетики	X	01.01.2019	31.12.2023	01.01.2019	
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия						
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы						
28	Контрольное событие 2.8.1.1. Опубликована информация, необходимая для проведения отбора	Максимов А.Г., директор Департамента развития		X	01.09.2021	X	01.09.2021

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации
1	2	3	4	5	6	7	8
	поддержки возобновляемых источников энергии в удаленных и труднодоступных регионах страны	Департамента развития электроэнергетики					

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации
1	2	3	4	5	6	7	8
33	Основное мероприятие 2.9 Создание условий для формирования эффективных, надежных и экологичных систем теплоснабжения с приоритетом когенерации	Министерство энергетики Российской Федерации	X	01.01.2021	31.12.2024	01.01.2021	
34	Мероприятие 2.9.1. Распространение внедрения целевой модели рынка тепловой энергии	Максимов А.Г., директор Департамента развития электроэнергетики	X	01.01.2021	31.12.2023	01.01.2021	

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации
1	2	3	4	5	6	7	8
	воздействие на реализацию госпрограммы						
35	Контрольное событие 2.9.1.1. Направлены в Правительство Российской Федерации предложения о необходимости принятия мер, направленных на совершенствование условий функционирования ценовых зон теплоснабжения, в том числе включающих предложения по совершенствованию методологии определения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) по методу «альтернативной котельной»	Максимов А.Г., директор Департамента развития электроэнергетики	включено в план реализации государственной программы	X	21.01.2021	X	29.12.2020
36	Контрольное событие 2.9.1.2. Направлены в Правительство Российской Федерации предложения Минэнерго России об отнесении поселений, городских округов к ценовым зонам теплоснабжения	Максимов А.Г., директор Департамента развития электроэнергетики		X	31.12.2021	X	31.12.2021
37	Мероприятие 2.9.2. Создание условий для формирования экологичных систем теплоснабжения с приоритетом когенерации	Максимов А.Г., директор Департамента развития электроэнергетики	X	01.01.2021	31.12.2021	01.01.2021	
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия	Проект постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в Требования к схемам теплоснабже от 22 февраля 2012 г. № 154» не внесен в Правительство Российской Федерации в связи с наличием неурегулированных р идет поиск взаимоприемлемых решений. В настоящее время проект постановления дорабатывается.					
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы	Проект постановления будет внесен в Правительство Российской Федерации после его согласования в установленном поря					

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации
1	2	3	4	5	6	7	8
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия						
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы						
40	Контрольное событие 2.9.3.1. Внесен в Правительство Российской Федерации проект распоряжения Правительства Российской Федерации об утверждении комплексного плана по повышению объемов утилизации продуктов сжигания твердого топлива	Максимов А.Г., директор Департамента развития электроэнергетики	включено в план реализации государственной программы	X	01.01.2021	X	29.12.2021

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации
1	2	3	4	5	6	7	8
	добычи нефти на месторождениях, находящихся в стадии эксплуатации, и развитие новых центров нефтедобычи	энергетики Российской Федерации					
2	Мероприятие 3.1.1. Реализация распоряжения Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2012 г. № 443-р об основных мерах по укреплению стратегических позиций России в мировой энергетической отрасли	Рубцов А.С. , директор Департамента нефтегазового комплекса	X	01.01.2013	31.12.2023	01.01.2013	
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия	Письмом Аппарата Правительства Российской Федерации от 31.07.2020 № П9-46484 поручение Президента Российской Фе доклада о ходе работ по ускорению и повышению эффективности деятельности по изучению и освоению участков недр ко					
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы						
3	Контрольное событие 3.1.1.1. Представлены в Правительство Российской Федерации результаты комплексного оперативного мониторинга шельфовых проектов Российской Федерации за 2021 год и предложения по их дальнейшей реализации	Рубцов А.С. , директор Департамента нефтегазового комплекса	включено в план реализации государственной программы	X	31.12.2021	X	31.07.2020
4	Основное мероприятие 3.4 Проведение технологического перевооружения газовой отрасли за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий	Министерство энергетики Российской Федерации	X	01.01.2019	31.12.2024	01.01.2019	

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации
1	2	3	4	5	6	7	8
8	Мероприятие 3.VБ.1. Реализация мероприятий по строительству новых газотранспортных мощностей в рамках Федерального проекта «Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата»	Рубцов А.С. , директор Департамента нефтегазового комплекса	X	01.01.2019	31.12.2023	01.01.2019	

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации
1	2	3	4	5	6	7	8
		Федерации					
11	Мероприятие 3.6.1. Реализация четырехсторонних соглашений между нефтяными компаниями, ФАС России, Ростехнадзором и Росстандартом	Рубцов А.С. , директор Департамента нефтегазового комплекса	X	01.01.2019	31.12.2023	01.01.2019	
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия						
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы						
12	Контрольное событие 3.6.1.1. Введены в эксплуатацию установки вторичной переработки нефти, запланированные в соответствии с четырехсторонними соглашениями в 2021 году	Рубцов А.С. , директор Департамента нефтегазового комплекса		X	31.12.2021	X	31.12.2021
13	Мероприятие 3.6.2. Импортозамещение катализаторов для базовых процессов нефтепереработки: - изомеризация бензиновых фракций, - каталитический крекинг, - каталитический риформинг, - гидроочистка, - гидрокрекинг	Рубцов А.С. , директор Департамента нефтегазового комплекса	X	01.01.2019	31.12.2022	01.01.2019	

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации
1	2	3	4	5	6	7	8
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия	Изменение ПАО «НК «Роснефть» сроков строительства новых мощностей катализаторов изомеризации мощностью 300 то движущемся слое на базе ОАО «Ангарский завод катализаторов и органического синтеза».					
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы	В сфере обеспечения катализаторами предприятий нефтеперерабатывающей промышленности сообщаем, что План мероп России от 31.03.2015 № 210 «Об утверждении Плана мероприятий по импортозамещению в нефтеперерабатывающей и неф актуализирован приказом Минэнерго России от 31.11.2020 № 1066 «О внесении изменений в приказ Минэнерго России от					
14	Основное мероприятие 3.7 Развитие производства и расширение рынков сбыта сжиженного природного газа	Министерство энергетики Российской Федерации	X	01.01.2019	31.12.2024	01.01.2019	
15	Мероприятие 3.7.1. Увеличение объема производства сжиженного природного газа	Рубцов А.С. , директор Департамента нефтегазового комплекса	X	01.01.2019	31.12.2023	01.01.2019	
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия						
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы						
16	Контрольное событие 3.7.1.1. Достигнут объем производства сжиженного природного газа в 2020 году	Рубцов А.С. , директор Департамента		X	31.03.2021	X	31.03.2021

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации
1	2	3	4	5	6	7	8
18	Мероприятие 3.8.1. Реализация инвестиционных проектов строительства, модернизации и реконструкции нефтегазохимических предприятий	Рубцов А.С. , директор Департамента нефтегазового комплекса	X	01.01.2019	31.12.2023	01.01.2019	
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия						
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы						
19	Контрольное событие 3.8.1.1. Представлен доклад в Правительство Российской Федерации о реализации инвестиционных проектов строительства, модернизации и реконструкции нефтегазохимических предприятий в 2021 году	Рубцов А.С. , директор Департамента нефтегазового комплекса	включено в ведомственный план; включено в план реализации государственной программы; включено в поэтапный план выполнения	X	31.12.2021	X	31.12.2021

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации
1	2	3	4	5	6	7	8
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия						
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы						
21	Контрольное событие 3.8.2.1. Достигнут запланированный объем производства крупнотоннажных полимеров в Российской Федерации в 2021 году	Рубцов А.С. , директор Департамента нефтегазового комплекса	включено в ведомственный план; включено в поэтапный план выполнения мероприятий, содержащий ежегодные индикаторы, обеспечивающий достижение установленных указами Президента Российской Федерации от 7 мая 2012 №596-606 важнейших целевых показателей	X	31.12.2021	X	31.12.2021
Подпрограмма 5. Реструктуризация и развитие угольной промышленности							
1	Основное мероприятие 5.1 Модернизация действующих предприятий на основе инновационных технологий и создание новых центров угледобычи на месторождениях с благоприятными горно-геологическими условиями	Министерство энергетики Российской Федерации	X	01.01.2013	31.12.2024	01.01.2013	
2	Мероприятие 5.1.1. Реализация проектов модернизации производства на угледобывающих и углеперерабатывающих предприятиях	Мочальников С.В., директор Департамента внешнеэкономического сотрудничества и развития топливных рынков	X	01.01.2014	31.12.2023	01.01.2014	

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации
1	2	3	4	5	6	7	8
4	Мероприятие 5.1.2. Освоение Эльгинского угольного месторождения, включая комплекс по добыче и транспортную инфраструктуру	Мочальников С.В., директор Департамента внешнеэкономического сотрудничества и развития топливных рынков	X	01.01.2014	31.12.2023	01.01.2014	
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия						
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы						
5	Контрольное событие 5.1.2.1. Увеличена добыча на Эльгинском угольном месторождении до 5 млн тонн в 2021 году	Мочальников С.В., директор Департамента внешнеэкономического сотрудничества и развития топливных рынков		X	31.12.2021	X	31.12.2021
6	Основное мероприятие 5.3 Повышение безопасности ведения горных работ, снижение аварийности и травматизма в угольной промышленности, обеспечение экологической безопасности	Министерство энергетики Российской Федерации	X	01.01.2013	31.12.2024	01.01.2013	

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации
1	2	3	4	5	6	7	8
	горных работ, снижения аварийности и травматизма в угольной промышленности, поддержания боеготовности военизированных горноспасательных, аварийно-спасательных частей на 2020 – 2022 годы, утвержденной Минэнерго России, Минтрудом России, МЧС России, Ростехнадзором, А ОООРУП, Росуглепрофом	сотрудничества и развития топливных рынков					
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия						
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы						
8	Контрольное событие 5.3.1.1. Подготовлен и рассмотрен на заседании рабочей группы по подготовке предложений по комплексу мер, направленных на повышение безопасности и улучшение условий труда в угольной промышленности, образованной приказом Минэнерго России от 27 июня 2013 г. № 314, доклад о реализации в 2020 году мероприятий Программы по обеспечению дальнейшего улучшения условий труда, повышения безопасности ведения горных работ, снижения аварийности и травматизма в угольной промышленности, поддержания боеготовности военизированных горноспасательных, аварийно-спасательных частей на 2020 – 2022 годы	Мочальников С.В., директор Департамента внешнеэкономического сотрудничества и развития топливных рынков	включено в ведомственный план	X	31.03.2021	X	02.06.2021
9	Мероприятие 5.3.2. Проведение заседаний рабочей группы по подготовке предложений по комплексу мер, направленных на повышение безопасности и улучшение условий труда в угольной промышленности (по плану работы)	Мочальников С.В., директор Департамента внешнеэкономического сотрудничества и развития топливных рынков	X	01.01.2013	31.12.2023	01.01.2013	

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации
1	2	3	4	5	6	7	8
	рабочей группы по подготовке предложений по комплексу мер, направленных на повышение безопасности и улучшение условий труда в угольной промышленности по плану работы в 2021 году	директор Департамента внешнеэкономического сотрудничества и развития топливных рынков					
11	Мероприятие 5.3.3. Проведение заседаний рабочей группы по анализу состояния экологической безопасности в угольной промышленности и подготовке предложений по ее улучшению (по плану работы)	Мочальников С.В., директор Департамента внешнеэкономического сотрудничества и развития топливных рынков	X	01.01.2020	31.12.2023	01.01.2020	
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия	В IV квартале 2021 года запланированное заседание Рабочей группы не проведено. Вопросы экологической безопасности и запланированные для рассмотрения на заседаниях Рабочей группы, рассматривались в рабочем порядке. Кроме того, по инициативе и при организации Минэнерго России 29.09.2021 для специалистов экологических служб уголь охраны окружающей среды. Реабилитация окружающей среды, нарушенной горным производством». Не проведение заседания Рабочей группы в IV квартала 2021 года не повлияло на ход реализации ГП.					
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы						
12	Контрольное событие 5.3.3.1. Проведено два заседания рабочей группы по анализу состояния экологической безопасности в угольной промышленности и подготовке предложений по ее улучшению по плану работы в 2021 году	Мочальников С.В., директор Департамента внешнеэкономического сотрудничества и развития топливных рынков		X	31.12.2021	X	31.12.2021
13	Мероприятие 5.3.4. Мониторинг выполнения среднесрочных программ угледобывающих регионов по экологии горного производства на основе	Мочальников С.В., директор Департамента внешнеэкономического	X	01.04.2021	31.12.2023	01.04.2021	

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации
1	2	3	4	5	6	7	8
	воздействие на реализацию госпрограммы						
14	Контрольное событие 5.3.4.1. Подготовлен и рассмотрен на заседании рабочей группы по анализу состояния экологической безопасности в угольной промышленности и подготовке предложений по ее улучшению, образованной приказом Минэнерго России от 25 марта 2013 г. № 151, доклад о выполнении в 2020 году программ угледобывающих регионов по экологии горного производства на основе использования наилучших доступных технологий	Мочальников С.В., директор Департамента внешнеэкономического сотрудничества и развития топливных рынков		X	01.04.2021	X	-
15	Основное мероприятие 5.7 Реструктуризация угольной промышленности	Министерство энергетики Российской Федерации	X	01.01.2013	31.12.2024	01.01.2013	
16	Мероприятие 5.7.1. Социальная поддержка граждан,	Мочальников С.В.,	X	01.01.2014	31.12.2023	01.01.2014	

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации
1	2	3	4	5	6	7	8
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия						
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы						
17	Контрольное событие 5.7.1.1. Включены в списки получателей все обратившиеся граждане, имеющие право на получение бесплатного пайкового угля в 2021 году	Мочальников С.В., директор Департамента внешнеэкономического сотрудничества и развития топливных рынков	включено в план реализации государственной программы; включено в ведомственный план	X	31.12.2021	X	31.12.2021
18	Контрольное событие 5.7.1.4. Обеспечены дополнительные выплаты дополнительных (негосударственных) пенсий в пределах выделенных бюджетных ассигнований в 2021 году	Мочальников С.В., директор Департамента внешнеэкономического сотрудничества и развития топливных рынков	включено в план реализации государственной программы; включено в ведомственный план	X	31.12.2021	X	31.12.2021
19	Контрольное событие 5.7.1.6. Оказано содействие переселяемым из ветхого жилья гражданам в приобретении (строительстве) жилья взамен сносимого в 2021 году в рамках выделенных средств федерального бюджета	Мочальников С.В., директор Департамента внешнеэкономического сотрудничества и развития топливных рынков	включено в ведомственный план; включено в план реализации государственной программы	X	31.12.2021	X	31.12.2021
20	Мероприятие 5.7.2. Ликвидация экологических и иных последствий ведения горных работ на ликвидируемых организациях угольной промышленности	Мочальников С.В., директор Департамента внешнеэкономического сотрудничества и развития топливных рынков	X	01.01.2016	31.12.2023	01.01.2016	

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации
1	2	3	4	5	6	7	8
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы						
21	Контрольное событие 5.7.2.1. Выполнены работы по реализации проектной и рабочей документации по объектам ликвидируемых организаций угольной промышленности в рамках выделенных средств федерального бюджета	Мочальников С.В., директор Департамента внешнеэкономического сотрудничества и развития топливных рынков	включено в ведомственный план	X	31.12.2021	X	31.12.2021
Подпрограмма 7. Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации «Развитие энергети							
1	Основное мероприятие 7.1 Совершенствование процессов сбора, обработки, хранения и использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса и развитие государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	Министерство энергетики Российской Федерации	X	01.01.2014	31.12.2021	01.01.2014	

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации
1	2	3	4	5	6	7	8
2	Мероприятие 7.1.1. Проведение мероприятий по вводу в эксплуатацию государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса в объеме имеющихся функциональных (программных) модулей системы	Шереметцев Э.М., директор Департамента проектной деятельности и цифровых технологий	X	01.01.2016	31.12.2021	01.01.2016	
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия	По поручению Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова опытная эксплуатация третьего этапа вто «О проведении опытной эксплуатации второй очереди государственной информационной системы топливно-энергетиче существующих подходов к созданию и развитию государственных информационн на которых реализована ГИС ТЭК (протокол от 17.02.2021 № НШ-50/1пр).					
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы	Запрошена отраслевая экспертиза Минцифры России (письмо Минэнерго России от 22.01.2021 № ЕГ-558/17/22). По ре комиссии по созданию и вводу в эксплуатацию ГИС ТЭК Ми в эксплуатацию ГИС ТЭК в объеме отдельных программных (функциональных) модулей, введенных в эксплуатацию. В э разработаны проекты приказов Минэнерго России «О вводе в эксплуатацию государственной информационной сист государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса» и «О завершении эксплуатации комплекса». С целью проектирования новой «перспективной цифровой платформы топливно-энергетического компле Контракт и, в результате чего разработан проект Концепции ЦП НЭП в составе отчета о проведенной НИР.					
3	Контрольное событие 7.1.1.1. Обеспечено привлечение Минцифры России к проведению отраслевой	Шереметцев Э.М., директор Департамента		X	31.01.2021	X	22.01.2021

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации
1	2	3	4	5	6	7	8
	анализу существующих и перспективных технических решений государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	директор Департамента проектной деятельности и цифровых технологий					
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия	По поручению Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова опытная эксплуатация третьего этапа второй «О проведении опытной эксплуатации второй очереди государственной информационной системы топливно-энергетиче существующих подходов к созданию и развитию государственных информационных систем и имеющихся техническ 17.02.2021 № НШ-50/1пр). В рамках исполнения Контракта разработан проект Концепции ЦП НЭП в составе отчета о проведенной НИР. Результаты научно-исследовательской работы Минэнерго России рассмотрены с замечаниями. В ООО «КПМГ Налоги и Контракту, выраженный в замечаниях к отчету о проведенной научно-исследовательской работе и сроком их устранения д					
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы	Минэнерго России письмом от 22.01.2020 № ЕГ-558/17 в адрес Минцифры России направлен запрос об организации прове й этапы второй очереди). Минцифры России исполнителем работ по проведению указанной экспертизе определено ФГБУ По поручению Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова работы по созданию ГИС ТЭК до прора получения от Минцифры России результатов экспертизы. (протокол совещания от 17.02.2021 № НШ-50/1пр).					

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации
1	2	3	4	5	6	7	8
		комплекса (далее – План мероприятий). В настоящее время согласованный План мероприятий направлен письмом Мин Федерации на утверждение.					
8	Контрольное событие 7.1.2.1. Приостановлено создание (развитие) имеющегося опытного образца государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	Шереметцев Э.М., директор Департамента проектной деятельности и цифровых технологий		X	31.03.2021	X	28.04.2021
9	Контрольное событие 7.1.2.2. Инициирована разработка (объявлен конкурс) концепции цифровой трансформации топливно-энергетического комплекса с учетом создания цифровой платформы топливно-энергетического комплекса (национальной энергетической платформы)	Шереметцев Э.М., директор Департамента проектной деятельности и цифровых технологий		X	30.06.2021	X	29.09.2021
10	Контрольное событие 7.1.2.3. Разработана концепция цифровой трансформации топливно-энергетического комплекса, включающая раздел «концепция цифровой платформы топливно-энергетического комплекса (национальной энергетической платформы)»	Шереметцев Э.М., директор Департамента проектной деятельности и цифровых технологий		X	30.08.2021	X	-
11	Контрольное событие 7.1.2.4. Выработаны рекомендации по формированию окончательного проекта концепции цифровой платформы топливно-энергетического комплекса (национальной энергетической платформы)	Шереметцев Э.М., директор Департамента проектной деятельности и цифровых технологий		X	20.10.2021	X	29.12.2021
12	Основное мероприятие 7.2 Формирование, хранение, ведение и организация использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса, организационно-технологическое сопровождение функционирования государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	Министерство энергетики Российской Федерации	X	01.01.2016	31.12.2024	01.01.2016	

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации
1	2	3	4	5	6	7	8
13	Мероприятие 7.2.1. Проведение мероприятий по организационно-технологическому сопровождению функционирования государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	Шереметцев Э.М., директор Департамента проектной деятельности и цифровых технологий	X	01.01.2016	31.12.2023	01.01.2016	

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации
1	2	3	4	5	6	7	8
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия	По поручению Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова опытная эксплуатация третьего этапа вто «О проведении опытной эксплуатации второй очереди государственной информационной системы топливно-энергетиче существующих подходов к созданию и развитию государственных информационны на которых реализована ГИС ТЭК (протокол совещания у Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульги 17.02.2021 № НШ-50/1пр). В связи с чем, запрошена отраслевая экспертиза Минцифры России (письмо Минэнерго России					
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы	По результатам отраслевой экспертизы опытного образца ГИС ТЭК и в соответствии с решением заседания комис с необходимостью продолжения работ по созданию новой ГИС ТЭК во исполнение норм ФЗ № 382 и с учетом Требов и вывода из эксплуатации государственных информационных систем и дальнейшего хранения содержащейся в их б Российской Федерации от 06.07.2015 № 676, Минэнерго России принято решение о вводе в эксплуатацию ГИС ТЭК в в эксплуатацию. В настоящее время проводятся следующие работы, направленные на выполнение контрольных событий: 1. В связи с письмом Минцифры России от 23.11.2021 № ДО-П23-100-53559 о возможности реализации ГИС ТЭК на участием представителей Минцифры России, Минэнерго России и ФКУ «ГосТех». Согласно постановлению Правите включению Минэнерго России в состав участников эксперимента по созданию, переводу и развитию государственных ин Российской Федерации «ГосТех» по согласованию Минцифры России и на основании одобрения президиума К информационных технологий для улучшения качества жизни и условий ведения предпринимательской деятельности (дал России совместно с ФГБУ «РЭА» Минэнерго России на текущий момент формируется пакет документов для рассмот включения Минэнерго России в состав участника эксперимента. По итогу завершения работ Минэнерго России будет п государственных информационных систем и их компонентов на единой цифровой платформе Российской Федерации «ГосТ от 12.10.2020 № 1674). 2. Минэнерго России проводит работы по внесению изменений внесения изменений в техническое задания на создание К эксплуатацию. 3. Заключен Контракт на выполнение НИР. В рамках исполнения Контракта разработан проект Концепция ЦП НЭП в соста 4. Также, этапы завершения создания и развития ГИС ТЭК закреплены в плане мероприятий («дорожная карта») по совер комплекса (далее – План мероприятий). В настоящее время согласованный План мероприятий направлен письмом Мин Федерации на утверждение.					
14	Контрольное событие 7.2.1.1. Подготовлен отчет оператора государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса (ФГБУ «РЭА» Минэнерго России) по организационно-технологическому сопровождению функционирования государственной информационной системы топливно-	Шереметцев Э.М., директор Департамента проектной деятельности и цифровых технологий		X	09.04.2021	X	31.03.2021

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации
1	2	3	4	5	6	7	8
17	Контрольное событие 7.2.1.4. Подготовлен отчет оператора государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса (ФГБУ «РЭА» Минэнерго России) по организационно-технологическому сопровождению функционирования государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса в IV квартале 2021 года	Шереметцев Э.М., директор Департамента проектной деятельности и цифровых технологий		X	31.12.2021	X	31.01.2022
18	Мероприятие 7.2.2. Обеспечение бесперебойного доступа к государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса	Шереметцев Э.М., директор Департамента проектной деятельности и цифровых технологий	X	01.01.2017	31.12.2023	01.01.2017	
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия						
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы						
19	Контрольное событие 7.2.2.1. Подготовлен отчет оператора государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса (ФГБУ «РЭА» Минэнерго России) о времени простоя системы в I квартале 2021 года	Шереметцев Э.М., директор Департамента проектной деятельности и цифровых технологий		X	09.04.2021	X	09.04.2021
20	Контрольное событие 7.2.2.2. Подготовлен отчет	Шереметцев Э.М.,		X	09.07.2021	X	09.07.2021

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации
1	2	3	4	5	6	7	8
	аппарата ответственного исполнителя государственной программы	энергетики Российской Федерации					
24	Мероприятие 7.3.1. Выполнение государственных функций, возложенных на Минэнерго России	Фургальский В.В., директор Департамента сводной государственной политики и цифровой трансформации	X	01.01.2013	31.12.2023	01.01.2013	
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия						
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы						
25	Контрольное событие 7.3.1.1. Проведена Коллегия Министерства энергетики Российской Федерации по итогам работы в 2020 году топливно-энергетического комплекса России	Фургальский В.В., директор Департамента сводной государственной политики и цифровой трансформации	включено в план реализации государственной программы	X	30.04.2021	X	12.04.2021
26	Мероприятие 7.3.2. Обеспечение работы Минэнерго России по реализации основных направлений государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса, воспроизводства минерально-сырьевой базы, промышленной, энергетической и экологической безопасности	Фургальский В.В., директор Департамента сводной государственной политики и цифровой трансформации	X	01.01.2016	31.12.2023	01.01.2016	
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия						
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное						

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации
1	2	3	4	5	6	7	8
29	Мероприятие 7.4.1. Обеспечение информационного взаимодействия, проведения совместных мероприятий и обеспечения реализации совместных проектов в топливно-энергетическом комплексе	Фургальский В.В., директор Департамента сводной государственной политики и цифровой трансформации	X	01.01.2015	31.12.2023	01.01.2015	
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия						
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы						
30	Контрольное событие 7.4.1.1. Представлены ежеквартальные информационно¬-аналитические обзоры событий на мировых энергетических рынках за 2021 год Международным центром устойчивого энергетического развития под эгидой ЮНЕСКО, распространены и использованы в текущей работе Минэнерго России	Фургальский В.В., директор Департамента сводной государственной политики и цифровой трансформации		X	31.12.2021	X	31.12.2021
31	Мероприятие 7.4.2. Организация сотрудничества Российской Федерации с основными международными организациями в сфере энергоэффективности и развития топливно-энергетического комплекса	Мочальников С.В., директор Департамента внешнеэкономического сотрудничества и развития топливных рынков	X	01.01.2015	31.12.2023	01.01.2015	
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия						
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы						
32	Контрольное событие 7.4.2.1. Перечислены взносы Российской Федерации для участия в основных международных организациях в сфере энергоэффективности и развития топливно-энергетического комплекса в 2021 году	Мочальников С.В., директор Департамента внешнеэкономического сотрудничества и развития топливных рынков	включено в план реализации государственной программы	X	31.12.2021	X	31.12.2021
33	Контрольное событие 7.4.2.2. Обеспечено участие в мероприятиях (саммитах, форумах, заседаниях рабочих групп и пр.) международных организаций по	Мочальников С.В., директор Департамента внешнеэкономического		X	31.12.2021	X	31.12.2021

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации
1	2	3	4	5	6	7	8
35	Мероприятие 7.5.1. Стимулирование инновационного развития организаций топливно-энергетического комплекса с государственным участием	Фургальский В.В., директор Департамента сводной государственной политики и цифровой трансформации	X	01.01.2016	31.12.2023	01.01.2016	
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия						
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы						
36	Контрольное событие 7.5.1.1. Представлен в	Фургальский В.В.,	включено в	X	31.10.2021	X	27.10.2021

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации
1	2	3	4	5	6	7	8
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия						
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы						
38	Контрольное событие 7.5.2.1. Представлен в Правительство Российской Федерации доклад о стимулировании внедрения инновационных технологий и современных материалов в энергетике за 2020 год	Фургальский В.В., директор Департамента сводной государственной политики и цифровой трансформации	включено в план реализации государственной программы; включено в ведомственный план	X	30.04.2021	X	30.04.2021
39	Основное мероприятие 7.6 Реализация Национальной технологической инициативы по направлению «Энерджинет»	Министерство энергетики Российской Федерации	X	01.01.2019	31.12.2024	01.01.2019	
40	Мероприятие 7.6.1. Создание условий для реализации пилотных проектов, предусмотренных дорожной картой «Энерджинет» Национальной технологической инициативы	Фургальский В.В., директор Департамента сводной государственной политики и цифровой трансформации	X	01.01.2019	31.12.2023	01.01.2019	

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации
1	2	3	4	5	6	7	8
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия						
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы						
41	Контрольное событие 7.6.1.1. Проведена экспертиза проектных предложений и мониторинг реализации проектов, одобренных к реализации в рамках дорожной карты «Энерджинет» Национальной технологической инициативы по итогам 2020 года	Фургальский В.В., директор Департамента сводной государственной политики и цифровой трансформации		X	01.04.2021	X	01.04.2021
42	Мероприятие 7.6.2. Продвижение технологий, продукции и услуг в сфере надежных и гибких распределительных сетей, распределенной энергетики, потребительских сервисов	Фургальский В.В., директор Департамента сводной государственной политики и цифровой трансформации	X	01.01.2019	31.12.2023	01.01.2019	
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия						
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы						
43	Контрольное событие 7.6.2.1. Подготовлен отчет о реализации ключевых направлений дорожной карты «Энерджинет» Национальной технологической инициативы в 2020 году	Фургальский В.В., директор Департамента сводной государственной политики и цифровой трансформации	включено в ведомственный план	X	01.04.2021	X	01.04.2021
44	Основное мероприятие 7.В1 Ведомственный проект	Министерство	X	01.08.2018	31.12.2024	01.08.2018	

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации
1	2	3	4	5	6	7	8
45	Мероприятие 7.В1.1. Обеспечение реализации ведомственного проекта «Цифровая энергетика»	Шереметцев Э.М., директор Департамента проектной деятельности и цифровых технологий	X	01.08.2018	31.12.2023	01.08.2018	
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия	Ведомственный проект «Цифровая энергетика» проходил актуализацию в связи с изменениями в государственной полити Правительством Российской Федерации работой по переформатированию государственных программ Российской Федер протоколом Ведомственного координационного органа проектной деятельности Минэнерго России от 24.12.2021 № НШ-3					
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы						
46	Контрольное событие 7.В1.1.1. Проведен мониторинг реализации ведомственного проекта «Цифровая энергетика» за 2020 год	Шереметцев Э.М., директор Департамента проектной деятельности и цифровых технологий	включено в ведомственный план	X	01.04.2021	X	-
47	Мероприятие 7.В1.2. Создание системы мониторинга цифровой трансформации топливно-энергетического комплекса Российской Федерации	Шереметцев Э.М., директор Департамента проектной деятельности и цифровых технологий	X	10.01.2019	31.12.2023	01.04.2021	

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации
1	2	3	4	5	6	7	8
49	Мероприятие 7.В1.3. Формирование прогноза развития и использования цифровых технологий в энергетике в рамках Прогноза научно-технологического развития отраслей топливно-энергетического комплекса России на период до 2035 года	Шереметцев Э.М., директор Департамента проектной деятельности и цифровых технологий	X	01.01.2019	31.12.2023	01.01.2019	
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия	Ведомственный проект «Цифровая энергетика» проходил актуализацию в связи с изменениями в государственной политик Правительством Российской Федерации работой по переформатированию государственных программ Российской Федерац					
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы	Паспорт ведомственного проекта «Цифровая энергетика» утвержден протоколом Ведомственного координационного орган					
50	Контрольное событие 7.В1.3.1. Проведен мониторинг прогноза развития цифровых технологий в топливно-энергетическом комплексе в 2021 году в рамках мониторинга Прогноза научно-технологического развития отраслей топливно-энергетического комплекса России на период до 2035 года	Шереметцев Э.М., директор Департамента проектной деятельности и цифровых технологий		X	30.09.2021	X	-
	Подпрограмма 8. Развитие рынка газомоторного топлива						
1	Основное мероприятие 8.1 Развитие заправочной инфраструктуры компримированного природного газа	Министерство энергетики Российской Федерации	X	01.01.2020	31.12.2024	01.01.2020	
2	Мероприятие 8.1.1. Формирование перечня субъектов Российской Федерации – получателей поддержки на развитие заправочной инфраструктуры компримированного природного газа	Рубцов А.С. , директор Департамента нефтегазового комплекса	X	01.01.2020	31.12.2023	01.01.2020	

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации
1	2	3	4	5	6	7	8
	контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы						
5	Контрольное событие 8.1.2.1. Приняты отчеты о реализации запланированных проектов по строительству объектов заправки транспортных средств природным газом в 2020 году	Рубцов А.С. , директор Департамента нефтегазового комплекса		X	15.02.2021	X	15.02.2021
6	Основное мероприятие 8.3 Поддержка приобретения техники, использующей природный газ как моторное топливо	Министерство промышленности и торговли Российской Федерации	X	01.01.2020	31.12.2024	01.01.2020	
7	Мероприятие 8.3.1. Формирование перечня производителей техники, использующей природный газ в качестве моторного топлива, – получателей субсидии	Мантуров Денис Валентинович, Министр промышленности и торговли Российской Федерации	X	01.01.2021	31.12.2023	01.01.2020	
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия	Информация не представлена ответственным исполнителем.					
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы						
8	Контрольное событие 8.3.1.1. Заключены соглашения о предоставлении в 2021 году субсидии производителям техники, использующей природный газ в качестве моторного топлива	Пак Денис Климентьевич, Директор Департамента автомобильной промышленности и железнодорожного машиностроения	включено в план реализации государственной программы	X	31.03.2021	X	31.03.2021
9	Мероприятие 8.3.2. Реализация мероприятия по предоставлению субсидий из федерального бюджета производителям техники, использующей природный газ в качестве моторного топлива	Пак Денис Климентьевич, Директор Департамента автомобильной промышленности и железнодорожного машиностроения	X	01.01.2021	31.12.2023	01.01.2020	

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации
1	2	3	4	5	6	7	8
	технику, для использования природного газа в качестве топлива						
11	Мероприятие 8.4.1. Формирование перечня субъектов Российской Федерации – получателей поддержки на переоборудование существующей автомобильной техники, включая общественный транспорт и коммунальную технику, для использования природного газа в качестве топлива	Рубцов А.С. , директор Департамента нефтегазового комплекса	X	01.01.2020	31.12.2023	01.01.2020	
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия						
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы						
12	Контрольное событие 8.4.1.1. Заключены соглашения о предоставлении субсидий на компенсацию части затрат на переоборудование существующей автомобильной техники в 2022 году	Рубцов А.С. , директор Департамента нефтегазового комплекса	включено в план реализации государственной программы	X	31.12.2021	X	30.12.2021
13	Мероприятие 8.4.2. Реализация запланированных проектов по поддержке переоборудования существующей автомобильной техники, включая общественный транспорт и коммунальную технику, для использования природного газа в качестве топлива	Рубцов А.С. , директор Департамента нефтегазового комплекса	X	01.01.2020	31.12.2023	01.01.2020	
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия						
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы						
14	Контрольное событие 8.4.2.1. Приняты отчеты о реализации запланированных проектов по поддержке переоборудования существующей автомобильной техники, включая общественный транспорт и	Рубцов А.С. , директор Департамента нефтегазового комплекса		X	15.02.2021	X	15.02.2021

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации
1	2	3	4	5	6	7	8
16	Мероприятие 8.8.1. Формирование перечня организаций – получателей субсидий, направленных на софинансирование мероприятий по строительству производственных мощностей сжиженного природного газа	Рубцов А.С. , директор Департамента нефтегазового комплекса	X	01.01.2020	31.12.2023	01.01.2020	
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия						
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы						
17	Мероприятие 8.8.2. Реализация запланированных проектов по развитию производственной и заправочной инфраструктуры сжиженного природного газа	Рубцов А.С. , директор Департамента нефтегазового комплекса	X	01.01.2020	31.12.2023	01.01.2020	
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия						
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы						

Приложение № 4

Оценка результатов реализации мер правового регулирования

№	Вид акта	Основные положения	Ответственный исполнитель	Сроки принятия		Примечание (результат реализации; причины отклонений)
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
	I. Меры правового регулирования, предусмотренные государственной программой					
	Государственная программа Российской Федерации «Развитие энергетики»					
	Подпрограмма «Развитие и модернизация электроэнергетики»					
	Основное мероприятие 2.9. Создание условий для формирования эффективных, надежных и экологичных систем теплоснабжения с приоритетом когенерации					
	О внесении изменений в требования к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения					
1.	Постановление Правительства Российской Федерации	совершенствование нормативно-правовой базы в области разработки и утверждения схем теплоснабжения, направленное на обеспечение экологической безопасности теплоснабжения муниципальных образований	Минэнерго России	декабрь 2021	-	Проект постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в Требования к схемам теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154» не внесен в Правительство Российской Федерации в связи с наличием неурегулированных разногласий по широкому кругу замечаний, по которым в настоящее время идет поиск взаимоприемлемых решений. В настоящее время проект постановления дорабатывается. Проект постановления будет внесен в Правительство Российской Федерации после

№	Вид акта	Основные положения	Ответственный исполнитель	Сроки принятия		Примечание (результат реализации; причины отклонений)
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
						его согласования в установленном порядке.
	II. Меры государственного регулирования, дополнительно предлагаемые к реализации в рамках государственной программы					

Приложение № 5

Отчет об использовании бюджетных ассигнований на реализацию государственной программы по расходам федерального бюджета и бюджетов внебюджетных фондов Российской Федерации

Статус структурного элемента	Наименование структурного элемента	ГРБС (ответственный исполнитель, соисполнитель, участник)	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований (тыс. руб.)		
			ГРБС	ГП	пГП	ОМ	Сводная бюджетная роспись федерального бюджета, бюджетов ГВФ, план на 1 января 2021 года	Сводная бюджетная роспись федерального бюджета, бюджетов ГВФ на 31 декабря 2021 года	Кассовое исполнение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Государственная программа 30	Развитие энергетики	всего, в том числе:	X	30	0	00	15 242 249,00	16 244 605,80	15 573 366,80
		федеральный бюджет	X	30	0	00	15 242 249,00	16 244 605,80	15 573 366,80
		Министерство промышленности и торговли Российской Федерации	020	30	0	00	0,00	0,00	0,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	30	0	00	15 242 249,00	16 244 605,80	15 573 366,80
Подпрограмма 2	Развитие и модернизация электроэнергетики	всего, в том числе:	X	30	2	00	1 094 012,50	2 946 168,30	2 946 168,30
		федеральный бюджет	X	30	2	00	1 094 012,50	2 946 168,30	2 946 168,30
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	30	2	00	1 094 012,50	2 946 168,30	2 946 168,30
ОМ 2.2	Модернизация и новое строительство электросетевых объектов	всего, в том числе:	X	30	2	02	0,00	890 800,00	890 800,00
		федеральный бюджет	X	30	2	02	0,00	890 800,00	890 800,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	30	2	02	0,00	890 800,00	890 800,00
ОМ 2.6	Возмещение территориальным сетевым организациям недополученных доходов, вызванных установлением экономически не обоснованных тарифных решений	всего, в том числе:	X	30	2	06	1 094 012,50	2 055 368,30	2 055 368,30
		федеральный бюджет	X	30	2	06	1 094 012,50	2 055 368,30	2 055 368,30
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	30	2	06	1 094 012,50	2 055 368,30	2 055 368,30
ОМ 2.VA	Федеральный проект	всего, в том числе:	X	30	2	VA	0,00	0,00	0,00

Статус структурного элемента	Наименование структурного элемента	ГРБС (ответственный исполнитель, соисполнитель, участник)	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований (тыс. руб.)		
			ГРБС	ГП	пГП	ОМ	Сводная бюджетная роспись федерального бюджета, бюджетов ГВФ, план на 1 января 2021 года	Сводная бюджетная роспись федерального бюджета, бюджетов ГВФ на 31 декабря 2021 года	Кассовое исполнение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	«Гарантированное обеспечение доступной электроэнергией»	федеральный бюджет	X	30	2	VA	0,00	0,00	0,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	30	2	VA	0,00	0,00	0,00
ОМ 2.8	Стимулирование развития возобновляемых источников энергии	всего, в том числе:	X	30	2	08	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	X	30	2	08	0,00	0,00	0,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	30	2	08	0,00	0,00	0,00
ОМ 2.9	Создание условий для формирования эффективных, надежных и экологичных систем теплоснабжения с приоритетом когенерации	всего, в том числе:	X	30	2	09	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	X	30	2	09	0,00	0,00	0,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	30	2	09	0,00	0,00	0,00
Подпрограмма 3	Развитие нефтяной и газовой отраслей	всего, в том числе:	X	30	3	00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	X	30	3	00	0,00	0,00	0,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	30	3	00	0,00	0,00	0,00
ОМ 3.1	Обеспечение уровней добычи нефти на месторождениях, находящихся в стадии эксплуатации, и развитие новых центров нефтедобычи	всего, в том числе:	X	30	3	01	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	X	30	3	01	0,00	0,00	0,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	30	3	01	0,00	0,00	0,00
ОМ 3.4	Проведение технологического перевооружения газовой отрасли за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий	всего, в том числе:	X	30	3	04	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	X	30	3	04	0,00	0,00	0,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	30	3	04	0,00	0,00	0,00
ОМ 3.VБ	Федеральный проект «Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата»	всего, в том числе:	X	30	3	VБ	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	X	30	3	VБ	0,00	0,00	0,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	30	3	VБ	0,00	0,00	0,00

Статус структурного элемента	Наименование структурного элемента	ГРБС (ответственный исполнитель, соисполнитель, участник)	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований (тыс. руб.)		
			ГРБС	ГП	пГП	ОМ	Сводная бюджетная роспись федерального бюджета, бюджетов ГВФ, план на 1 января 2021 года	Сводная бюджетная роспись федерального бюджета, бюджетов ГВФ на 31 декабря 2021 года	Кассовое исполнение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ОМ 3.6	Реализация комплекса мер по развитию нефтепереработки	всего, в том числе:	X	30	3	06	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	X	30	3	06	0,00	0,00	0,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	30	3	06	0,00	0,00	0,00
ОМ 3.7	Развитие производства и расширение рынков сбыта сжиженного природного газа	всего, в том числе:	X	30	3	07	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	X	30	3	07	0,00	0,00	0,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	30	3	07	0,00	0,00	0,00
ОМ 3.8	Стимулирование развития нефтегазохимии	всего, в том числе:	X	30	3	08	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	X	30	3	08	0,00	0,00	0,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	30	3	08	0,00	0,00	0,00
Подпрограмма 5	Реструктуризация и развитие угольной промышленности	всего, в том числе:	X	30	5	00	6 323 775,50	6 308 468,1	6 093 060,1
		федеральный бюджет	X	30	5	00	6 323 775,50	6 308 468,1	6 093 060,1
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	30	5	00	6 323 775,50	6 308 468,1	6 093 060,1
ОМ 5.1	Модернизация действующих предприятий на основе инновационных технологий и создание новых центров угледобычи на месторождениях с благоприятными горно-геологическими условиями	всего, в том числе:	X	30	5	01	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	X	30	5	01	0,00	0,00	0,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	30	5	01	0,00	0,00	0,00
ОМ 5.3	Повышение безопасности ведения горных работ, снижение аварийности и травматизма в угольной промышленности, обеспечение экологической безопасности	всего, в том числе:	X	30	5	03	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	X	30	5	03	0,00	0,00	0,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	30	5	03	0,00	0,00	0,00
ОМ 5.7	Реструктуризация угольной	всего, в том числе:	X	30	5	07	6 323 775,50	6 308 468,1	6 093 060,1

Статус структурного элемента	Наименование структурного элемента	ГРБС (ответственный исполнитель, соисполнитель, участник)	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований (тыс. руб.)		
			ГРБС	ГП	пГП	ОМ	Сводная бюджетная роспись федерального бюджета, бюджетов ГВФ, план на 1 января 2021 года	Сводная бюджетная роспись федерального бюджета, бюджетов ГВФ на 31 декабря 2021 года	Кассовое исполнение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	промышленности	федеральный бюджет	X	30	5	07	6 323 775,50	6 308 468,1	6 093 060,1
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	30	5	07	6 323 775,50	6 308 468,1	6 093 060,1
Подпрограмма 7	Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации «Развитие энергетики»	всего, в том числе:	X	30	7	00	3 353 014,40	3 756 883,60	3 674 029,10
		федеральный бюджет	X	30	7	00	3 353 014,40	3 756 883,60	3 674 029,10
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	30	7	00	3 353 014,40	3 756 883,60	3 674 029,10
ОМ 7.1	Совершенствование процессов сбора, обработки, хранения и использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса и развитие государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	всего, в том числе:	X	30	7	01	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	X	30	7	01	0,00	0,00	0,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	30	7	01	0,00	0,00	0,00
ОМ 7.2	Формирование, хранение, ведение и организация использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса, организационно-технологическое сопровождение функционирования государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	всего, в том числе:	X	30	7	02	599 792,20	599 715,10	599 715,10
		федеральный бюджет	X	30	7	02	599 792,20	599 715,10	599 715,10
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	30	7	02	599 792,20	599 715,10	599 715,10
ОМ 7.3	Реализация функций аппарата ответственного исполнителя государственной программы	всего, в том числе:	X	30	7	03	2 596 210,40	3 009 520,80	2 926 666,40
		федеральный бюджет	X	30	7	03	2 596 210,40	3 009 520,80	2 926 666,40
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	30	7	03	2 596 210,40	3 009 520,80	2 926 666,40
ОМ 7.4	Развитие международного	всего, в том числе:	X	30	7	04	157 011,80	147 647,70	147 647,60

Статус структурного элемента	Наименование структурного элемента	ГРБС (ответственный исполнитель, соисполнитель, участник)	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований (тыс. руб.)		
			ГРБС	ГП	пГП	ОМ	Сводная бюджетная роспись федерального бюджета, бюджетов ГВФ, план на 1 января 2021 года	Сводная бюджетная роспись федерального бюджета, бюджетов ГВФ на 31 декабря 2021 года	Кассовое исполнение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	сотрудничества	федеральный бюджет	X	30	7	04	157 011,80	147 647,70	147 647,60
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	30	7	04	157 011,80	147 647,70	147 647,60
ОМ 7.5	Инновационное развитие организаций топливно-энергетического комплекса	всего, в том числе:	X	30	7	05	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	X	30	7	05	0,00	0,00	0,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	30	7	05	0,00	0,00	0,00
ОМ 7.6	Реализация Национальной технологической инициативы по направлению «Энерджинет»	всего, в том числе:	X	30	7	06	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	X	30	7	06	0,00	0,00	0,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	30	7	06	0,00	0,00	0,00
ОМ 7.B1	Ведомственный проект «Цифровая энергетика»	всего, в том числе:	X	30	7	B1	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	X	30	7	B1	0,00	0,00	0,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	30	7	B1	0,00	0,00	0,00
Подпрограмма 8	Развитие рынка газомоторного топлива	всего, в том числе:	X	30	8	00	4 471 446,60	3 233 085,73	2 860 109,49
		федеральный бюджет	X	30	8	00	4 471 446,60	3 233 085,73	2 860 109,49
		Министерство промышленности и торговли Российской Федерации	020	30	8	00	0,00	0,00	0,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	30	8	00	4 471 446,60	3 233 085,73	2 860 109,49
ОМ 8.1	Развитие заправочной инфраструктуры компримированного природного газа	всего, в том числе:	X	30	8	01	3 771 446,60	2 620 440,00	2 257 827,10
		федеральный бюджет	X	30	8	01	3 771 446,60	2 620 440,00	2 257 827,10
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	30	8	01	3 771 446,60	2 620 440,00	2 257 827,10

Статус структурного элемента	Наименование структурного элемента	ГРБС (ответственный исполнитель, соисполнитель, участник)	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований (тыс. руб.)		
			ГРБС	ГП	пГП	ОМ	Сводная бюджетная роспись федерального бюджета, бюджетов ГВФ, план на 1 января 2021 года	Сводная бюджетная роспись федерального бюджета, бюджетов ГВФ на 31 декабря 2021 года	Кассовое исполнение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ОМ 8.3	Поддержка приобретения техники, использующей природный газ как моторное топливо	всего, в том числе:	X	30	8	03	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	X	30	8	03	0,00	0,00	0,00
		Министерство промышленности и торговли Российской Федерации	020	30	8	03	0,00	0,00	0,00
ОМ 8.4	Поддержка переоборудования существующей автомобильной техники, включая общественный транспорт и коммунальную технику, для использования природного газа в качестве топлива	всего, в том числе:	X	30	8	04	700 000,00	612 645,73	602 282,39
		федеральный бюджет	X	30	8	04	700 000,00	612 645,73	602 282,39
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	30	8	04	700 000,00	612 645,73	602 282,39
ОМ 8.8	Развитие производственной и заправочной инфраструктуры сжиженного природного газа	всего, в том числе:	X	30	8	08	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	X	30	8	08	0,00	0,00	0,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	30	8	08	0,00	0,00	0,00

Приложение № 6

Информация о расходах федерального бюджета, бюджетов государственных внебюджетных фондов Российской Федерации, консолидированных бюджетов субъектов Российской Федерации и юридических лиц на реализацию целей государственной программы Российской Федерации (тыс. руб.)

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы), ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Источники ресурсного обеспечения	Оценка расходов	Фактические расходы
1	2	3	4	5
Государственная программа	Развитие энергетики	всего	457 937 472,8	475 625 827,3
		федеральный бюджет	15 242 249,00	15 573 366,8
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	131 763,8	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
			0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	442 563 460,00	460 052 460,5
		в том числе, государственные корпорации и публичные акционерные общества с государственным участием	0,00	0,00
		*справочно: источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
Подпрограмма 2	Развитие и модернизация электроэнергетики	всего	250 889 236,3	267 598 628,8
		федеральный бюджет	1 094 012,5	2 946 168,3
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	131 763,8	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
			0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	249 663 460,00	264 652 460,5
		в том числе, государственные корпорации и публичные акционерные общества с государственным участием	0,00	0,00
		*справочно: источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы), ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Источники ресурсного обеспечения	Оценка расходов	Фактические расходы
1	2	3	4	5
ОМ 2.2	Модернизация и новое строительство электросетевых объектов	всего	143 810 459,1	107 950 189,6
		федеральный бюджет	0,00	890 800,0
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
			0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	143 810 459,1	107 059 389,6
		в том числе, государственные корпорации и публичные акционерные общества с государственным участием	0,00	0,00
		*справочно: источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
ОМ 2.6	Возмещение территориальным сетевым организациям недополученных доходов, вызванных установлением экономически не обоснованных тарифных решений	всего	1 225 776,3	2 055 368,3
		федеральный бюджет	1 094 012,5	2 055 368,3
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	131 763,8	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
			0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	0,00	0,00
		в том числе, государственные корпорации и публичные акционерные общества с государственным участием	0,00	0,00
		*справочно: источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
ОМ 2.VA	Федеральный проект «Гарантированное обеспечение доступной электроэнергией»	всего	25 253 000,9	0,00
		федеральный бюджет	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
			0,00	0,00

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы), ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Источники ресурсного обеспечения	Оценка расходов	Фактические расходы
1	2	3	4	5
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	25 253 000,9	43 613 070,9
		в том числе, государственные корпорации и публичные акционерные общества с государственным участием	0,00	0,00
		*справочно: источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
ОМ 2.8	Стимулирование развития возобновляемых источников энергии	всего	80 600 000,00	113 980 000,00
		федеральный бюджет	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
			0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	80 600 000,00	113 980 000,00
		в том числе, государственные корпорации и публичные акционерные общества с государственным участием	0,00	0,00
		*справочно: источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
ОМ 2.9	Создание условий для формирования эффективных, надежных и экологичных систем теплоснабжения с приоритетом когенерации	всего	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
			0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	0,00	0,00
		в том числе, государственные корпорации и публичные акционерные общества с государственным участием	0,00	0,00
		*справочно: источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы), ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Источники ресурсного обеспечения	Оценка расходов	Фактические расходы
1	2	3	4	5
Подпрограмма 3	Развитие нефтяной и газовой отраслей	всего	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
			0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	0,00	0,00
		в том числе, государственные корпорации и публичные акционерные общества с государственным участием	0,00	0,00
		*справочно: источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
ОМ 3.1	Обеспечение уровней добычи нефти на месторождениях, находящихся в стадии эксплуатации, и развитие новых центров нефтедобычи	всего	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
			0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	0,00	0,00
		в том числе, государственные корпорации и публичные акционерные общества с государственным участием	0,00	0,00
		*справочно: источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
ОМ 3.4	Проведение технологического перевооружения газовой отрасли за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий	всего	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
			0,00	0,00

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы), ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Источники ресурсного обеспечения	Оценка расходов	Фактические расходы
1	2	3	4	5
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	0,00	0,00
		в том числе, государственные корпорации и публичные акционерные общества с государственным участием	0,00	0,00
		*справочно: источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
ОМ 3.VБ	Федеральный проект «Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата»	всего	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
			0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	0,00	0,00
		в том числе, государственные корпорации и публичные акционерные общества с государственным участием	0,00	0,00
		*справочно: источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
ОМ 3.6	Реализация комплекса мер по развитию нефтепереработки	всего	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
			0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	0,00	0,00
		в том числе, государственные корпорации и публичные акционерные общества с государственным участием	0,00	0,00
		*справочно: источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы), ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Источники ресурсного обеспечения	Оценка расходов	Фактические расходы
1	2	3	4	5
ОМ 3.7	Развитие производства и расширение рынков сбыта сжиженного природного газа	всего	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
			0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	0,00	0,00
		в том числе, государственные корпорации и публичные акционерные общества с государственным участием	0,00	0,00
		*справочно: источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
ОМ 3.8	Стимулирование развития нефтегазохимии	всего	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
			0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	0,00	0,00
		в том числе, государственные корпорации и публичные акционерные общества с государственным участием	0,00	0,00
		*справочно: источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
Подпрограмма 5	Реструктуризация и развитие угольной промышленности	всего	167 123 775,5	201 493 060,1
		федеральный бюджет	6 323 775,5	6 093 060,1
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
			0,00	0,00

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы), ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Источники ресурсного обеспечения	Оценка расходов	Фактические расходы
1	2	3	4	5
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	160 800 000,00	195 400 000,00
		в том числе, государственные корпорации и публичные акционерные общества с государственным участием	0,00	0,00
		*справочно: источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
ОМ 5.1	Модернизация действующих предприятий на основе инновационных технологий и создание новых центров угледобычи на месторождениях с благоприятными горно-геологическими условиями	всего	140 700 000,00	174 500 000,00
		федеральный бюджет	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
			0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	140 700 000,00	174 500 000,00
		в том числе, государственные корпорации и публичные акционерные общества с государственным участием	0,00	0,00
		*справочно: источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
ОМ 5.3	Повышение безопасности ведения горных работ, снижение аварийности и травматизма в угольной промышленности, обеспечение экологической безопасности	всего	20 100 000,00	20 900 000,00
		федеральный бюджет	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
			0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	20 100 000,00	20 900 000,00
		в том числе, государственные корпорации и публичные акционерные общества с государственным участием	0,00	0,00
		*справочно: источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы), ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Источники ресурсного обеспечения	Оценка расходов	Фактические расходы
1	2	3	4	5
ОМ 5.7	Реструктуризация угольной промышленности	всего	6 323 775,5	6 093 060,1
		федеральный бюджет	6 323 775,5	6 093 060,1
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
			0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	0,00	0,00
		в том числе, государственные корпорации и публичные акционерные общества с государственным участием	0,00	0,00
		*справочно: источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
Подпрограмма 7	Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации «Развитие энергетики»	всего	3 353 014,40	3 674 029,00
		федеральный бюджет	3 353 014,40	3 674 029,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
			0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	0,00	0,00
		в том числе, государственные корпорации и публичные акционерные общества с государственным участием	0,00	0,00
		*справочно: источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
ОМ 7.1	Совершенствование процессов сбора, обработки, хранения и использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса и развитие государственной информационной системы топливно-энергетического	всего	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
			0,00	0,00

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы), ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Источники ресурсного обеспечения	Оценка расходов	Фактические расходы
1	2	3	4	5
	комплекса	территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	0,00	0,00
		в том числе, государственные корпорации и публичные акционерные общества с государственным участием	0,00	0,00
		*справочно: источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
ОМ 7.2	Формирование, хранение, ведение и организация использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса, организационно-технологическое сопровождение функционирования государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	всего	599 792,2	599 715,1
		федеральный бюджет	599 792,2	599 715,1
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
			0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	0,00	0,00
		в том числе, государственные корпорации и публичные акционерные общества с государственным участием	0,00	0,00
		*справочно: источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
ОМ 7.3	Реализация функций аппарата ответственного исполнителя государственной программы	всего	2 596 210,4	2 926 666,4
		федеральный бюджет	2 596 210,4	2 926 666,4
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
			0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	0,00	0,00
		в том числе, государственные корпорации и публичные акционерные общества с государственным участием	0,00	0,00
		*справочно: источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы), ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Источники ресурсного обеспечения	Оценка расходов	Фактические расходы
1	2	3	4	5
ОМ 7.4	Развитие международного сотрудничества	всего	157 011,8	147 647,6
		федеральный бюджет	157 011,8	147 647,6
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
			0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	0,00	0,00
		в том числе, государственные корпорации и публичные акционерные общества с государственным участием	0,00	0,00
		*справочно: источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
ОМ 7.5	Инновационное развитие организаций топливно-энергетического комплекса	всего	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
			0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	0,00	0,00
		в том числе, государственные корпорации и публичные акционерные общества с государственным участием	0,00	0,00
		*справочно: источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
ОМ 7.6	Реализация Национальной технологической инициативы по направлению «Энерджинет»	всего	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
			0,00	0,00

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы), ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Источники ресурсного обеспечения	Оценка расходов	Фактические расходы
1	2	3	4	5
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	0,00	0,00
		в том числе, государственные корпорации и публичные акционерные общества с государственным участием	0,00	0,00
		*справочно: источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
ОМ 7.В1	Ведомственный проект «Цифровая энергетика»	всего	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
			0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	0,00	0,00
		в том числе, государственные корпорации и публичные акционерные общества с государственным участием	0,00	0,00
		*справочно: источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
Подпрограмма 8	Развитие рынка газомоторного топлива	всего	36 571 446,6	2 860 109,4
		федеральный бюджет	4 471 446,6	2 860 109,4
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
			0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	32 100 000,00	0,00
		в том числе, государственные корпорации и публичные акционерные общества с государственным участием	0,00	0,00
		*справочно: источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы), ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Источники ресурсного обеспечения	Оценка расходов	Фактические расходы
1	2	3	4	5
ОМ 8.1	Развитие заправочной инфраструктуры компримированного природного газа	всего	14 271 446,6	2 257 827,1
		федеральный бюджет	3 771 446,6	2 257 827,1
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
			0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	10 500 000,00	0,00
		в том числе, государственные корпорации и публичные акционерные общества с государственным участием	0,00	0,00
		*справочно: источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
ОМ 8.3	Поддержка приобретения техники, использующей природный газ как моторное топливо	всего	20 000 000,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
			0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	20 000 000,00	0,00
		в том числе, государственные корпорации и публичные акционерные общества с государственным участием	0,00	0,00
		*справочно: источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
ОМ 8.4	Поддержка переоборудования существующей автомобильной техники, включая общественный транспорт и коммунальную технику, для использования природного газа в качестве топлива	всего	2 300 000,00	602 282,3
		федеральный бюджет	700 000,00	602 282,3
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
			0,00	0,00

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы), ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Источники ресурсного обеспечения	Оценка расходов	Фактические расходы
1	2	3	4	5
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	1 600 000,00	0,00
		в том числе, государственные корпорации и публичные акционерные общества с государственным участием	0,00	0,00
		*справочно: источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
ОМ 8.8	Развитие производственной и заправочной инфраструктуры сжиженного природного газа	всего	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
			0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	0,00	0,00
		в том числе, государственные корпорации и публичные акционерные общества с государственным участием	0,00	0,00
		*справочно: источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00

Приложение № 7

Отчет о выполнении сводных показателей государственных заданий на оказание государственных услуг федеральными государственными учреждениями по государственной программе Российской Федерации

Наименование услуги, показателя объема услуги, подпрограммы, ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Значение показателя объема услуги		Расходы федерального бюджета на оказание государственной услуги тыс.руб.		
	План	Факт	сводная бюджетная роспись на 1.01 2021	сводная бюджетная роспись на 31.12 2021	кассовое исполнение
1	2	3	4	5	6
Наименование услуги и ее содержание:	Осуществление работ по обеспечению требований информационной безопасности. Обеспечение функционирования ведомственного (Минэнерго России) центра системы обнаружения, предупреждения и ликвидации последствий компьютерных атак на информационные ресурсы (далее – ведомственный центр ГосСОПКА): обнаружение, предупреждение и ликвидация последствий компьютерных атак на контролируемые Минэнерго России информационные ресурсы (далее – контролируемые информационные ресурсы); проведение мероприятий по оценке степени защищенности контролируемых информационных ресурсов; проведение мероприятий по установлению причин компьютерных инцидентов, вызванных компьютерными атаками на контролируемые информационные ресурсы; сбор и анализ данных о состоянии информационной безопасности в контролируемых информационных ресурсах; осуществление взаимодействия между ведомственным центром, главным центром ГосСОПКА и корпоративными центрами топливно-энергетического комплекса; информирование заинтересованных лиц и субъектов Минэнерго России по вопросам обнаружения, предупреждения и ликвидации компьютерных атак)				
Показатель объема услуги:	Количество центров обработки данных, единиц				
Подпрограмма 7. Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики"			22 354,10	22 354,1	22 354,1
ОМ 7.3. Реализация функций аппарата ответственного исполнителя государственной программы	1	1	22 354,10	22 354,1	22 354,1
Наименование услуги и ее содержание:	Выполнение экспериментальных научных разработок.				
Показатель объема услуги:	Количество экспериментальных научных разработок, единиц				

Наименование услуги, показателя объема услуги, подпрограммы, ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Значение показателя объема услуги		Расходы федерального бюджета на оказание государственной услуги тыс.руб.		
	План	Факт	сводная бюджетная роспись на 1.01 2021	сводная бюджетная роспись на 31.12 2021	кассовое исполнение
1	2	3	4	5	6
Подпрограмма 7. Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики"			15 410,70	15 410,7	15 410,7
ОМ 7.3. Реализация функций аппарата ответственного исполнителя государственной программы	3	3	15 410,70	15 410,7	15 410,7
Наименование услуги и ее содержание:	Координация программ местного развития и решение социальных проблем, вызванных реструктуризацией угольной промышленности. Подготовка предложений по перечислению на индивидуальные счета по вкладам физических лиц, открытым в кредитных организациях в целях оплаты по фактическим затратам расходов по переезду к новому месту жительства в другую местность работников (членов их семей), уволенных при ликвидации организаций, расположенных в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях, а также оплаты провоза багажа; по дополнительному пенсионному обеспечению (негосударственные пенсии) работников организаций по добыче (переработке) угля (горючих сланцев), подразделений военизированных аварийно-спасательных частей и шахтостроительных организаций, а также предложений по заключениям для покрытия непредвиденных затрат по социальной поддержке работников, уволенных в связи с ликвидацией организаций по добыче (переработке) угля (горючих сланцев) и погашению задолженности по возмещению вреда пострадавшим работникам угольной промышленности в соответствии с законодательством Российской Федерации. Подготовка предложений по обеспечению бесплатным пайковым углем работников организаций по добыче (переработке) угля (горючих сланцев), аварийно-спасательного обслуживания организаций по добыче (переработке) угля (горючих сланцев) и других льготных категорий граждан, а также подготовка предложений по размещению заказов для государственных нужд в целях заключения государственных контрактов (договоров) на поставку бесплатного пайкового угля для бытовых нужд и на оказание услуг по приемке, хранению и выдачи угля лицам, имеющим право на его получение. Подготовка предложений и материалов, необходимых для представления межбюджетных трансфертов. Мониторинг движения численности персонала организаций угольной отрасли и анализ ситуации на региональных и местных рынках труда углепромышленных территорий.				
Показатель объема услуги:	Количество получателей бесплатного пайкового угля, тысяч человек				
Подпрограмма 5.			34 548,00	46 727,6	46 727,6

Наименование услуги, показателя объема услуги, подпрограммы, ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Значение показателя объема услуги		Расходы федерального бюджета на оказание государственной услуги тыс.руб.		
	План	Факт	сводная бюджетная роспись на 1.01 2021	сводная бюджетная роспись на 31.12 2021	кассовое исполнение
1	2	3	4	5	6
Реструктуризация и развитие угольной промышленности					
ОМ 5.7. Реструктуризация угольной промышленности	18,28	24,719	34 548,00	46 727,6	46 727,6
Показатель объема услуги:	Количество отчетов по мониторингу движения численности, штук				
Подпрограмма 5. Реструктуризация и развитие угольной промышленности			11 615,30	15 332,2	15 332,2
ОМ 5.7. Реструктуризация угольной промышленности	50	66	11 615,30	15 332,2	15 332,2
Показатель объема услуги:	Количество выданных страховых полисов на дополнительное пенсионное обеспечение работников угольной промышленности, штук				
Подпрограмма 5. Реструктуризация и развитие угольной промышленности			12 202,50	12 202,50	12 202,50
ОМ 5.7. Реструктуризация угольной промышленности	12500	12562	12 202,50	12 202,50	12 202,50
Наименование услуги и ее содержание:	Решение вопросов реорганизации и ликвидации нерентабельных шахт и разрезов. Подготовка предложений по ликвидации горных выработок и исключению доступа к ним, по демонтажу оборудования, сносу зданий и сооружений, рекультивации использованных земель, ликвидации экологических и иных последствий ведения горных работ, по мониторингу экологических последствий ликвидации угольных (сланцевых) шахт и разрезов; подготовка предложений по размещению заказов на выполнение работ, оказание услуг по ликвидации последствий ведения горных работ, разработке (корректировке) проектов ликвидации организаций угольной промышленности, мониторингу экологических последствий ликвидации угольных (сланцевых) шахт и разрезов. Подготовка технических заданий на разработку проектов ликвидации организаций угольной промышленности; участие в мониторинге хода работ по ликвидации организаций угольной промышленности; организация экспертной оценки проектно-сметной документации на работы по ликвидации организаций угольной промышленности; подготовка информационно-справочных материалов по вопросам, связанным с ликвидацией организаций угольной отрасли. Подготовка предложений по программам местного развития и обеспечению занятости для шахтерских городов и поселков в части сноса ветхого жилищного				

Наименование услуги, показателя объема услуги, подпрограммы, ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Значение показателя объема услуги		Расходы федерального бюджета на оказание государственной услуги тыс.руб.		
	План	Факт	сводная бюджетная роспись на 1.01 2021	сводная бюджетная роспись на 31.12 2021	кассовое исполнение
1	2	3	4	5	6
	фонда, содействия переселяемым из ветхого жилья гражданам в приобретении (строительстве) жилья взамен сносимого, реконструкции и замены объектов социальной инфраструктуры, эксплуатации природоохранных объектов.				
Показатель объема услуги:	Количество подготовленных рабочих проектов, единиц				
Подпрограмма 5. Реструктуризация и развитие угольной промышленности			70 921,40	111 981,2	111 981,2
ОМ 5.7. Реструктуризация угольной промышленности	19	30	70 921,40	111 981,2	111 981,2
Показатель объема услуги:	Количество переселенных семей, единиц				
Подпрограмма 5. Реструктуризация и развитие угольной промышленности			37 438,30	71 791,4	71 791,4
ОМ 5.7. Реструктуризация угольной промышленности	898	1645	37 438,30	71 791,4	71 791,4
Наименование услуги и ее содержание:	Информационно-аналитическое обеспечение и экспертное сопровождение по вопросам развития топливно-энергетического комплекса, промышленной, энергетической и экологической безопасности. Сбор и обработка информации: о внешнеэкономической конъюнктуре и ситуации на российских и мировых энергетических рынках; о состоянии и функционировании ТЭК в отраслевом разрезе и по предприятиям ТЭК по различным видам деятельности, по движению численности персонала организаций в отраслях ТЭК. Проведение анализа расчетных значений целевых показателей (сравнение с плановыми назначениями, предыдущими периодами и т.п.) и выявление негативных тенденций; выявление и анализ тенденций развития внутриотраслевых и межотраслевых процессов в ТЭК России, оценка рисков. Проведение анализа функционирования и тенденций развития ТЭК стран мира, оценка их влияния на ТЭК России. Проведение анализа программ перспективного развития электроэнергетики, обеспечения транспортировки нефти, нефтепродуктов и газа по системе магистральных трубопроводов, долгосрочных программ развития ТЭК и инвестиционных программ субъектов комплекса, в том числе субъектов естественных монополий, анализ их фактического выполнения, а также разработка мер, направленных на реализацию государственной политики в данной области. Проведение анализа ситуации на региональных и местных рынках труда (о результатах обследований работников предприятий ТЭК, осуществляющих отдельные виды профессиональной деятельности и деятельности, связанной с источником повышенной опасности, на предмет определения состояния здоровья, связанного с употреблением наркосодержащих				

Наименование услуги, показателя объема услуги, подпрограммы, ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Значение показателя объема услуги		Расходы федерального бюджета на оказание государственной услуги тыс.руб.		
	План	Факт	сводная бюджетная роспись на 1.01 2021	сводная бюджетная роспись на 31.12 2021	кассовое исполнение
1	2	3	4	5	6
	веществ, о топливном обеспечении и ценах на АЗС, по вопросам совершенствования инновационной деятельности и инфраструктуры в ТЭК, мониторинга программ инновационного развития компаний с государственным участием, энергетической безопасности и др. аспектам). Подготовка предложений по основным направлениям совершенствования нормативно-правового регулирования в сфере ТЭК, промышленной и энергетической безопасности, а также в части структурных преобразований в отраслях ТЭК; в части разработки мер по модернизации мощностей нефте- и газоперерабатывающих предприятий, обеспечению внутреннего рынка сырьем и продуктами его переработки в необходимых объемах; в части определения основных направлений развития трубопроводного транспорта с учетом имеющихся мощностей и перспектив развития других видов транспорта, включая терминалы и иные объекты соответствующей инфраструктуры, а также рассмотрение предложений по повышению эффективности его использования. Подготовка предложений в части мер, направленных на реализацию государственной политики в области регулирования цен (тарифов) в отраслях ТЭК; по совершенствованию законодательства РФ о налогах и сборах в целях стимулирования развития отраслей ТЭК, включая разработку новых систем налогообложения по отдельным направлениям деятельности; в части разработки мер по реализации государственной политики в сфере ценообразования на внутреннем рынке нефтепродуктов, включая рассмотрение годовых и квартальных балансов по основным видам топлива, нефтепродуктов и сжиженных углеводородных газов. Подготовка информационно-аналитических материалов (справок, докладов, презентаций и т.п.) относительно деятельности ТЭК России.				
Показатель объема услуги:	Ежеквартальные отчеты, единиц				
Подпрограмма 7. Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики"			313 726,20	613 545,2	613 545,2
ОМ 7.3. Реализация функций аппарата ответственного исполнителя государственной программы	2504	4967	313 726,20	613 545,2	613 545,2
Наименование услуги и ее содержание:	Информационно-аналитическое обеспечение и экспертное сопровождение по вопросам функционирования топливно-энергетического комплекса, чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера, об инцидентах или авариях, создающих угрозу безопасности на объектах топливно-энергетического комплекса (ТЭК), поддержании сил и средств в				

Наименование услуги, показателя объема услуги, подпрограммы, ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Значение показателя объема услуги		Расходы федерального бюджета на оказание государственной услуги тыс.руб.		
	План	Факт	сводная бюджетная роспись на 1.01 2021	сводная бюджетная роспись на 31.12 2021	кассовое исполнение
1	2	3	4	5	6
	постоянной готовности к выезду на аварии и проведению работ по ликвидации их последствий на объектах ТЭК, безопасности и антитеррористической защищенности объектов ТЭК, соблюдении требований промышленной безопасности на объектах ТЭК. Выполнение функций органа повседневного управления функциональной подсистемы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций в организациях (на объектах) топливно-энергетического комплекса, включая обработку исходной информации и расчет показателей оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон. Обеспечение выполнения в Минэнерго России мероприятий по гражданской обороне по оповещению Министерства и подведомственных организаций об опасностях, возникающих при ведении военных конфликтов или вследствие этих конфликтов, а также при возникновении чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера. Информационно-аналитическое обеспечение и экспертное сопровождение выполнения Минэнерго России деятельности по ведомственному контролю состояния мобилизационной подготовки и мобилизационной готовности организаций ТЭК, которым установлено мобилизационное задание (заказы) или задачи по мобилизационной работе и подведомственных Минэнерго России организаций. Прием сигналов оповещения, получаемых от федеральных органов исполнительной власти, и их доведение до руководства Минэнерго России и организаций ТЭК. Организационно-техническое обеспечение работ по формированию и ведению реестра категорированных объектов ТЭК на электронных и бумажных носителях, содержание архива реестра категорированных объектов ТЭК; подготовка проектов уведомлений в уполномоченные органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации о включении категорированных объектов ТЭК в реестр категорированных объектов ТЭК, изменении сведений о категорированных объектах ТЭК, содержащихся в реестре категорированных объектов ТЭК, а также исключении объектов ТЭК из реестра категорированных объектов ТЭК; подготовка проектов ответов на запросы федеральных органов государственной власти, органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов местного самоуправления, юридических и физических лиц, владеющих на праве собственности или на ином законном основании категорированным объектом ТЭК, о предоставлении информации из реестра категорированных объектов ТЭК. Сбор и анализ оперативной и отчетной информации об авариях в электроэнергетике, включая информацию о прекращениях передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных и внерегламентных работ, а также вследствие недопустимых отклонений технологических параметров или ошибочных действий оперативного персонала; ведение базы данных о случаях прекращения передачи электрической энергии и авариях в электроэнергетике, классификационных признаков причин их возникновения; ведение базы данных по информации, предоставляемой органами тарифного регулирования; расчет показателей надежности оказываемых услуг сетевыми организациями; расчет базовых значений и коэффициентов допустимых отклонений показателей надежности оказываемых услуг сетевыми организациями; подготовка отчетной и аналитической информации.				
Показатель объема услуги:	Количество подготовленных справок, единиц				

Наименование услуги, показателя объема услуги, подпрограммы, ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Значение показателя объема услуги		Расходы федерального бюджета на оказание государственной услуги тыс.руб.		
	План	Факт	сводная бюджетная роспись на 1.01 2021	сводная бюджетная роспись на 31.12 2021	кассовое исполнение
1	2	3	4	5	6
Подпрограмма 7. Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики"			49 549,80	49 549,80	49 549,80
ОМ 7.3. Реализация функций аппарата ответственного исполнителя государственной программы	5	5	49 549,80	49 549,80	49 549,80
Показатель объема услуги:	Количество информационных ресурсов и баз данных, единиц				
Подпрограмма 7. Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики"			13 171,70	13 171,70	13 171,70
ОМ 7.3. Реализация функций аппарата ответственного исполнителя государственной программы	4	4	13 171,70	13 171,70	13 171,70
Показатель объема услуги:	Количество подготовленных справок, единиц				
Подпрограмма 7. Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики"			58 635,20	58 635,20	58 635,20
ОМ 7.3. Реализация функций аппарата ответственного исполнителя государственной	483	483	58 635,20	58 635,20	58 635,20

Наименование услуги, показателя объема услуги, подпрограммы, ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Значение показателя объема услуги		Расходы федерального бюджета на оказание государственной услуги тыс.руб.		
	План	Факт	сводная бюджетная роспись на 1.01 2021	сводная бюджетная роспись на 31.12 2021	кассовое исполнение
1	2	3	4	5	6
программы					
Показатель объема услуги:	Количество информационных ресурсов и баз данных, единиц				
Подпрограмма 7. Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики"			11 014,70	11 014,70	11 014,70
ОМ 7.3. Реализация функций аппарата ответственного исполнителя государственной программы	5	5	11 014,70	11 014,70	11 014,70
Наименование услуги и ее содержание:	Информационно-аналитическое обеспечение деятельности в сфере территориального планирования. Сбор и анализ предложений организаций ТЭК и субъектов Российской Федерации по планируемому размещению новых объектов энергетики и трубопроводного транспорта федерального значения; актуализация схем территориального планирования Российской Федерации в области энергетики и федерального транспорта (в части трубопроводного транспорта) (далее - СТП), с разработкой рабочих версий СТП; размещение в федеральной государственной информационной системе территориального планирования утвержденных проектов СТП (электронных картографических данных об объектах, текстовых материалов); рассмотрение документов территориального планирования муниципальных образований субъектов Российской Федерации на предмет соответствия СТП. Проверка предложений, вместе с проектами заданий, на подготовку документации по планировке территории, предназначенной для размещения объектов энергетики и трубопроводного транспорта федерального значения, на предмет соответствия их требованиям руководящих документов, и подготовка по ним заключений для принятия решений Минэнерго России; проверка документации по планировке территории на предмет соответствия их требованиям, установленным заданиями о подготовке документации по планировке территории, предназначенной для размещения объектов энергетики и трубопроводного транспорта федерального значения, руководящих документов, и подготовка по ним заключений для принятия решений Минэнерго России.				
Показатель объема услуги:	Количество рассмотрений проектов документации по планировке территории, единиц				
Подпрограмма 7. Обеспечение реализации государственной			20 552,60	20 552,60	20 552,60

Наименование услуги, показателя объема услуги, подпрограммы, ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Значение показателя объема услуги		Расходы федерального бюджета на оказание государственной услуги тыс.руб.		
	План	Факт	сводная бюджетная роспись на 1.01 2021	сводная бюджетная роспись на 31.12 2021	кассовое исполнение
1	2	3	4	5	6
программы Российской Федерации "Развитие энергетики"					
ОМ 7.3. Реализация функций аппарата ответственного исполнителя государственной программы	120	120	20 552,60	20 552,60	20 552,60
Показатель объема услуги:	Количество разработанных рабочих версий схем территориального планирования Российской Федерации в области энергетики и федерального транспорта (в части трубопроводного транспорта), единиц				
Подпрограмма 7. Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики"			30 417,00	30 417,00	30 417,00
ОМ 7.3. Реализация функций аппарата ответственного исполнителя государственной программы	24	24	30 417,00	30 417,00	30 417,00
Наименование услуги и ее содержание:	Техническое сопровождение и эксплуатация, вывод из эксплуатации информационных систем и компонентов информационно-телекоммуникационной инфраструктуры. Техническое сопровождение и эксплуатация государственной информационной системы топливо-энергетического комплекса (ГИС ТЭК)				
Показатель объема услуги:	количество ИС обеспечения специальной деятельности, единиц				
Подпрограмма 7. Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики"			599 792,20	299 896,1	299 896,1
ОМ 7.2. Формирование,	1	0,5	599 792,20	299 896,1	299 896,1

Наименование услуги, показателя объема услуги, подпрограммы, ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Значение показателя объема услуги		Расходы федерального бюджета на оказание государственной услуги тыс.руб.		
	План	Факт	сводная бюджетная роспись на 1.01 2021	сводная бюджетная роспись на 31.12 2021	кассовое исполнение
1	2	3	4	5	6
хранение, ведение и организация использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса, организационно-технологическое сопровождение функционирования государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса					
Наименование услуги и ее содержание:	Ведение информационных ресурсов и баз данных.				
Показатель объема услуги:	Количество информационных ресурсов и баз данных, единиц				
Подпрограмма 7. Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики"			517 603,00	517 603,00	517 603,00
ОМ 7.3. Реализация функций аппарата ответственного исполнителя государственной программы	7,15	7,15	517 603,00	517 603,00	517 603,00

Приложение № 8

Сводная информация о ходе реализации государственной программы на приоритетных территориях

Таблица 1

Сведения о показателях (индикаторах) государственной программы на приоритетных территориях					
№ п/п	**Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)**	**Значения показателей (индикаторов) государственной программы, подпрограммы государственной программы**			**Обоснование отклонений значений показателя (индикатора) на конец отчетного года (при наличии)**
		2020	**2021**		
		факт	**план**	**факт**	
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
Дальневосточный федеральный округ					
Подпрограмма «Развитие нефтяной и газовой отраслей»					
Выработка моторных топлив (автомобильного бензина, дизельного топлива и топлива для реактивных двигателей) на нефтеперерабатывающих заводах Дальневосточного федерального округа, млн тонн					
1	**Дальневосточный федеральный округ**	3,5	3,6	3,63	
	Республика Саха (Якутия)	-	-	-	
	Камчатский край	-	-	-	
	Приморский край	-	-	-	
	Хабаровский край	3,5	3,6	3,63	
	Амурская область	-	-	-	
	Магаданская область	-	-	-	
	Республика Бурятия	-	-	-	
	Сахалинская область	-	-	-	
	Забайкальский край	-	-	-	
	Еврейская автономная область	-	-	-	
	Чукотский автономный округ	-	-	-	
Уровень газификации потребителей Дальневосточного федерального округа природным газом, процентов					
2	**Дальневосточный федеральный округ**	23,1	-	-	
	Республика Саха (Якутия)	40,0	-	-	
	Камчатский край	46,0	-	-	
	Приморский край	23,7	-	-	
	Хабаровский край	59,6	-	-	
	Амурская область	-	-	-	

	Магаданская область	-	-	-	
	Сахалинская область	39,9	-	-	
	Республика Бурятия	-	-	-	
	Забайкальский край	-	-	-	
	Еврейская автономная область	-	-	-	
	Чукотский автономный округ	20,9	-	-	
Подпрограмма «Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности»					
Добыча угля, млн тонн					
3	**Дальневосточный федеральный округ**	78,52	70,42	88,0	
	Республика Саха (Якутия)	19,0	16,5	30,6	
	Камчатский край	0,02	0,02	0	Темпы ввода новых мощностей угольными компаниями замедлились ввиду недостатка финансовых средств у инвесторов из-за кризисных явлений, связанных с распространением новой коронавирусной инфекции
	Приморский край	7,5	7,5	7,2	Темпы ввода новых мощностей угольными компаниями замедлились ввиду недостатка финансовых средств у инвесторов из-за кризисных явлений, связанных с распространением новой коронавирусной инфекции
	Хабаровский край	7,3	6	10,0	
	Амурская область	3,3	3	3,3	
	Магаданская область	0,3	0,2	0,4	
	Сахалинская область	13,7	11,5	13,0	
	Республика Бурятия	2,4	2	2,1	
	Забайкальский край	24,1	23	20,1	Темпы ввода новых мощностей угольными компаниями замедлились ввиду недостатка финансовых средств у инвесторов из-за кризисных явлений, связанных с распространением новой коронавирусной инфекции
	Еврейская автономная область	-	-	-	
	Чукотский автономный округ	0,9	0,7	1,3	
Подпрограмма «Развитие рынка газомоторного топлива»					
Объем потребления природного газа в качестве моторного топлива, млн. куб. метров					
4	**Дальневосточный федеральный округ**	8,26	20,25	15,14	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID-19
	Республика Саха (Якутия)	2,5	11,31	5,8	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID-19
	Камчатский край	2,16	1,21	1,69	
	Приморский край	-	-	-	

	Хабаровский край	-	5,55	0	
	Амурская область	-	-	-	
	Магаданская область	-	-	-	
	Сахалинская область	3,60	2,18	7,65	
	Республика Бурятия	-	-	-	
	Забайкальский край	-	-	-	
	Еврейская автономная область	-	-	-	
	Чукотский автономный округ	-	-	-	
Количество стационарных объектов заправки природным газом, штук					
5	**Дальневосточный федеральный округ**	11	11	13	
	Республика Саха (Якутия)	7	6	8	
	Камчатский край	1	1	1	
	Приморский край	-	-	-	
	Хабаровский край	0	2	1	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID-19
	Амурская область	-	-	-	
	Магаданская область	-	-	-	
	Сахалинская область	3	2	3	
	Республика Бурятия	-	-	-	
	Забайкальский край	-	-	-	
	Еврейская автономная область	-	-	-	
	Чукотский автономный округ	-	-	-	
Северо-Кавказский федеральный округ					
Подпрограмма «Развитие нефтяной и газовой отраслей»					
Объем производства крупнотоннажных полимеров, млн тонн					
6	**Северо-Кавказский федеральный округ**	0,4	0,4	0,4	
	Республика Дагестан	-	-	-	
	Республика Ингушетия	-	-	-	
	Кабардино-Балкарская Республика	-	-	-	
	Карачаево-Черкесская Республика	-	-	-	
	Республика Северная Осетия -	-	-	-	

	Алания				
	Ставропольский край	0,4	0,4	0,4	
	Чеченская Республика	-	-	-	
Подпрограмма «Развитие рынка газомоторного топлива»					
Объем потребления природного газа в качестве моторного топлива, млн. куб. метров					
7	**Северо-Кавказский федеральный округ**	131,15	171,92	169,86	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID-19
	Республика Дагестан	22,21	26,91	30,52	
	Республика Ингушетия	5,59	11,64	8	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID-19
	Кабардино-Балкарская Республика	24,18	31,74	25,8	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID-19
	Карачаево-Черкесская Республика	3,91	3,94	4,27	
	Республика Северная Осетия - Алания	11,99	13,2	11,63	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID-19
	Ставропольский край	63,27	73,23	63,72	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID-19
	Чеченская Республика	-	11,26	25,92	
Количество стационарных объектов заправки природным газом, штук					
8	**Северо-Кавказский федеральный округ**	80	83	83	
	Республика Дагестан	13	18	13	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID-19
	Республика Ингушетия	3	6	4	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID-19
	Кабардино-Балкарская Республика	16	10	16	
	Карачаево-Черкесская Республика	1	1	1	

	Республика Северная Осетия - Алания	9	8	10	
	Ставропольский край	24	33	27	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID-19
	Чеченская Республика	14	7	12	
Калининградская область					
Показатели обозначены в рамках государственной программы Российской Федерации «Социально-экономическое развитие Калининградской области», утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 15.04.2014 № 311 «Об утверждении государственной программы Российской Федерации «Социально-экономическое развитие Калининградской области»					
Подпрограмма «Развитие рынка газомоторного топлива»					
Объем потребления природного газа в качестве моторного топлива, млн. куб. метров					
9	Калининградская область	5,35	10,03	8,06	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID-19
Количество стационарных объектов заправки природным газом, штук					
10	Калининградская область	4	9	5	Инвесторы столкнулись с трудностями при реализации инвестиционных проектов в связи с экономической ситуацией, вызванной распространением новой коронавирусной инфекцией COVID-19
Республика Крым и г. Севастополь					
Подпрограмма «Развитие и модернизация электроэнергетики»					
Соотношение необходимой валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям, рассчитываемой по утвержденным тарифам без учета расходов на покупку потерь и с учетом предоставленной субсидии, к необходимой валовой выручке от оказания услуг по передаче электрической энергии, рассчитанной по экономически обоснованным тарифам без учета расходов на покупку потерь, единиц					
11	**Республика Крым и г. Севастополь**	-	-	-	
	Республика Крым	1	1	1	
	г. Севастополь	1	1	-	Показатель уточняется. Минэнерго России письмом от 21.03.2022 № СП-3490/07 направило запрос в г. Севастополь с вопросами по корректности расчета и наличию признаков нецелевого использования части средств, полученных в виде субсидии. Правительство г. Севастополя письмом от 25.03.2022 № 2532/01-01-02.1-15/02/22 направило скорректированный расчет, а также представило пояснения и справочные материалы по вопросу несоответствия направления денежных средств по перечню расходов, источником финансового обеспечения которых является субсидия. ФАС России письмом от 05.04.2022 № ВК/31849/22 представила позицию по скорректированному расчету. В настоящее время по указанным материалам проводится анализ.

Подпрограмма «Развитие рынка газомоторного топлива»					
Объем потребления природного газа в качестве моторного топлива, млн. куб. метров					
12	**Республика Крым и г. Севастополь**	26,21	16,68	33,66	
	Республика Крым	21,61	14,3	24,49	
	г. Севастополь	4,6	2,38	9,17	
Количество стационарных объектов заправки природным газом, штук					
13	**Республика Крым и г. Севастополь**	17	19	19	
	Республика Крым	15	17	17	
	г. Севастополь	2	2	2	
Арктическая зона Российской Федерации					
Подпрограмма «Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности»					
Добыча угля, млн тонн					
14	**Арктическая зона Российской Федерации**	11,6	10,6	10,6	
	Мурманская область	0,1	0,1	0,1	
	Ненецкий автономный округ	-	-	-	
	Чукотский автономный округ	0,9	1,2	1,3	
	Ямало-Ненецкий автономный округ	-	-	-	
	Республика Карелия[1]	-	-	-	
	Республика Коми[2]	10,3	9	8,8	Темпы ввода новых мощностей угольными компаниями замедлились ввиду недостатка финансовых средств у инвесторов из-за кризисных явлений, связанных с распространением новой коронавирусной инфекции
	Республика Саха (Якутия)[3]	0,2	0,2	0,3	
	Красноярский край[4]	0,1	0,1	0,1	
	Архангельская область[5]	-	-	-	

[1] Под Республикой Карелия подразумеваются территории муниципальных образований «Беломорский муниципальный район», «Лоухский муниципальный район» и «Кемский муниципальный район» Республики Карелия, входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 296 «О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации».

[2] Под Республикой Коми подразумевается территория муниципального образования городского округа «Воркута» Республики Коми, входящая в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 296 «О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации».

[3] Под Республикой Саха (Якутия) подразумеваются территории Абыйского улуса (района), Аллаиховского улуса (района), Анабарского национального (долгано-эвенкийского) улуса (района), Булунского улуса (района), Верхнеколымского улуса (района), Верхоянского района, Жиганского национального эвенкийского района, Момского района, Нижнеколымского района, Оленекского эвенкийского национального района, Среднеколымского улуса (района), Усть-Янского улуса (района) и Эвено-Бытантайского национального улуса (района)

Республики Саха (Якутия), входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 296 «О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации».

[4] Под Красноярским краем подразумеваются территории городского округа города Норильска, Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, Туруханского района Красноярского края, входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 296 «О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации».

[5] Под Архангельской областью подразумеваются территории муниципальных образований «Город Архангельск», «Мезенский муниципальный район», «Новая Земля», «Город Новодвинск», «Онежский муниципальный район», «Приморский муниципальный район», «Северодвинск» Архангельской области, входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 296 «О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации».

Таблица 2

Сведения о ресурсном обеспечении за счет средств федерального бюджета на реализацию мероприятий государственной программы на приоритетных территориях				
Наименование государственной программы, подпрограммы, основного мероприятия	**Приоритетная территория (субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)**	**Объемы бюджетных ассигнований (тыс. руб.)**		
		Сводная бюджетная роспись федерального бюджета, план на 1 января 2021 года	**Сводная бюджетная роспись федерального бюджета на 31 декабря 2021 года**	**Кассовое исполнение**
1	**2**	**3**	**4**	**5**
Дальневосточный федеральный округ				
Государственная программа	Дальневосточный федеральный округ	101968,8	99 076,8	89 295,6
	Амурская область	-	-	-
	Еврейская автономная область	-	-	-
	Камчатский край	-	-	-
	Магаданская область	-	-	-
	Приморский край	94165,8	26 904,2	18 306,3
	Республика Бурятия	7803	7 803,0	6 619,9
	Забайкальский край	-	-	-
	Республика Саха (Якутия)	-	-	-
	Сахалинская область	-	64 369,6	64 369,4
	Хабаровский край	-	-	-
	Чукотский автономный округ	-	-	-
Подпрограмма 5. Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности	Дальневосточный федеральный округ	101968,8	99 076,8	89 295,6
	Сахалинская область	-	64 369,6	64 369,4
	Приморский край	94165,8	26 904,2	18 306,3
	Республика Бурятия	7803	7 803,0	6 619,9
Основное мероприятие 5.7. Реструктуризация угольной промышленности	Дальневосточный федеральный округ	101968,8	99 076,8	89 295,6
	Сахалинская область	-	64 369,6	64 369,4
	Приморский край	94165,8	26 904,2	18 306,3
	Республика Бурятия	7803	7 803,0	6 619,9
Северо-Кавказский федеральный округ				
Государственная программа	Северо-Кавказский федеральный округ	96000,0	1 051 124,2	975 805,75
	Республика Дагестан	-	890 800,0	890 800,0
	Республика Ингушетия	-	-	-
	Кабардино-Балкарская Республика	-	-	-

	Карачаево-Черкесская Республика	-	-	-
	Республика Северная Осетия - Алания	-	-	-
	Ставропольский край	96000,0	160 324,2	85 005,75
	Чеченская Республика	-	-	-
Подпрограмма 2. Развитие и модернизация электроэнергетики	Северо-Кавказский федеральный округ	-	890 800,0	890 800,0
	Республика Дагестан	-	890 800,0	890 800,0
Основное мероприятие 2.2 Модернизация и новое строительство электросетевых объектов	Северо-Кавказский федеральный округ	-	890 800,0	890 800,0
	Республика Дагестан	-	890 800,0	890 800,0
Подпрограмма 8. рынка газомоторного топлива	Северо-Кавказский федеральный округ	96000,0	160 324,2	85 005,75
	Ставропольский край	96000,0	160 324,2	85 005,75
Основное мероприятие 8.1. Развитие заправочной инфраструктуры компримированного природного газа	Северо-Кавказский федеральный округ	96000,0	160 324,2	85 005,75
	Ставропольский край	96000,0	160 324,2	85 005,75
Калининградская область				
Государственная программа	Калининградская область	-	-	-
Республика Крым и г. Севастополь				
Государственная программа	Республика Крым и г. Севастополь	1094012,5	2 055 368,3	2 055 368,3
	Республика Крым	1094012,5	2 055 368,3	2 055 368,3
	г. Севастополь	-	-	-
Подпрограмма 2. Развитие и модернизация электроэнергетики	Республика Крым и г. Севастополь	1094012,5	2 055 368,3	2 055 368,3
	Республика Крым	1094012,5	2 055 368,3	2 055 368,3
Основное мероприятие 2.6 Возмещение территориальным сетевым организациям недополученных доходов, вызванных установлением экономически не обоснованных тарифных решений	Республика Крым и г. Севастополь	1094012,5	2 055 368,3	2 055 368,3
	Республика Крым	1094012,5	2 055 368,3	2 055 368,3
Арктическая зона Российской Федерации				
Государственная программа	Арктическая зона Российской Федерации	-	-	-
	Мурманская область	-	-	-
	Ненецкий автономный округ	-	-	-
	Чукотский автономный округ	-	-	-
	Ямало-Ненецкий автономный округ	-	-	-
	Республика Карелия[1]	-	-	-
	Республика Коми[2]	-	-	-
	Республика Саха (Якутия)[3]	-	-	-

	Красноярский край[4]	-	-	-
	Архангельская область[5]	-	-	-

[1] Под Республикой Карелия подразумеваются территории муниципальных образований «Беломорский муниципальный район», «Лоухский муниципальный район» и «Кемский муниципальный район» Республики Карелия, входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 296 «О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации».

[2] Под Республикой Коми подразумевается территория муниципального образования городского округа «Воркута» Республики Коми, входящая в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 296 «О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации».

[3] Под Республикой Саха (Якутия) подразумеваются территории Абыйского улуса (района), Аллаиховского улуса (района), Анабарского национального (долгано-эвенкийского) улуса (района), Булунского улуса (района), Верхнеколымского улуса (района), Верхоянского района, Жиганского национального эвенкийского района, Момского района, Нижнеколымского района, Оленекского эвенкийского национального района, Среднеколымского улуса (района), Усть-Янского улуса (района) и Эвено-Бытантайского национального улуса (района) Республики Саха (Якутия), входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 296 «О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации».

[4] Под Красноярским краем подразумеваются территории городского округа города Норильска, Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, Туруханского района Красноярского края, входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 296 «О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации».

[5] Под Архангельской областью подразумеваются территории муниципальных образований «Город Архангельск», «Мезенский муниципальный район», «Новая Земля», «Город Новодвинск», «Онежский муниципальный район», «Приморский муниципальный район», «Северодвинск» Архангельской области, входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 296 «О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации».

Таблица 3

Сведения о ресурсном обеспечении за счет средств федерального бюджета, бюджетов государственных внебюджетных фондов Российской Федерации, бюджетов субъектов Российской Федерации, территориальных государственных внебюджетных фондов, местных бюджетов, компаний с государственным участием и иных внебюджетных источников на реализацию мероприятий государственной программы на приоритетных территориях			
Приоритетная территория (субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	**Источник финансирования**	**Расходы в 2021 году (тыс. рублей)**	
		план	**факт**
Дальневосточный федеральный округ			
Дальневосточный федеральный округ	Всего, в том числе:	91875316,3	223169907,4
	федеральный бюджет	101968,8	89295,6
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	156368,2	-
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-	-
	местные бюджеты	-	-
	средства компаний с государственным участием	91616979,3	223080611,8
	иные внебюджетные источники	-	-
Амурская область	Всего, в том числе:	10934881,2	30139490,9
	федеральный бюджет	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-
	местные бюджеты	-	-
	средства компаний с государственным участием	10934881,2	30139490,9
Еврейская автономная область	Всего, в том числе:	488518,1	191843,2
	федеральный бюджет	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-
	местные бюджеты	-	-
	средства компаний с государственным участием	488518,1	191843,2
Забайкальский край	Всего, в том числе:	5150490,3	3960700,7
	федеральный бюджет	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-
	местные бюджеты	-	-
	средства компаний с государственным участием	5150490,3	3960700,7
Камчатский край	Всего, в том числе:	1641136	1290734
	федеральный бюджет	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-

	местные бюджеты	-	-
	средства компаний с государственным участием	1641136	1290734
Магаданская область	Всего, в том числе:	1810352,3	587507,1
	федеральный бюджет	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-
	местные бюджеты	-	-
	средства компаний с государственным участием	1810352,3	587507,1
Приморский край	Всего, в том числе:	13264811,9	12637480
	федеральный бюджет	94165,8	18306,3
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-
	местные бюджеты	-	-
	средства компаний с государственным участием	13170646,1	12619173,7
Республика Бурятия	Всего, в том числе:	6796266,1	14077148
	федеральный бюджет	7803	6 619,9
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-
	местные бюджеты	-	-
	средства компаний с государственным участием	6788463,1	14070528,1
Республика Саха (Якутия)	Всего, в том числе:	28798609,4	95082486,53
	федеральный бюджет	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	156368,2	-
	местные бюджеты	-	-
	средства компаний с государственным участием	28642241,2	95082486,53
Сахалинская область	Всего, в том числе:	2913847,1	2428756,1
	федеральный бюджет	-	64369,4
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-
	местные бюджеты	-	-
	средства компаний с государственным участием	2913847,1	2 364 386,7
Хабаровский край	Всего, в том числе:	15372836,2	44780944,43
	федеральный бюджет	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-
	местные бюджеты	-	-
	средства компаний с государственным участием	15372836,2	44780944,43
Чукотский автономный округ	Всего, в том числе:	4703567,6	17992816,56
	федеральный бюджет	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-
	местные бюджеты	-	-

	средства компаний с государственным участием	4703567,6	17992816,56
Северо-Кавказский федеральный округ			
Северо-Кавказский федеральный округ	Всего, в том числе:	20088144	10117405,75
	федеральный бюджет	96000	975805,75
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	50935	90431,7
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-	-
	местные бюджеты	-	-
	средства компаний с государственным участием	19941209	9051168,3
	иные внебюджетные источники	-	-
Республика Дагестан	Всего, в том числе:	1623041,7	1062478
	федеральный бюджет	-	890 800
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-
	местные бюджеты	-	-
	средства компаний с государственным участием	1623041,7	171678
Республика Ингушетия	Всего, в том числе:	501504	146008
	федеральный бюджет	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-
	местные бюджеты	-	-
	средства компаний с государственным участием	501504	146008
Кабардино-Балкарская Республика	Всего, в том числе:	168897	309592,3
	федеральный бюджет	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-
	местные бюджеты	-	-
	средства компаний с государственным участием	168897	309592,3
Карачаево-Черкесская Республика	Всего, в том числе:	9288320,1	5589058,2
	федеральный бюджет	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-
	местные бюджеты	-	-
	средства компаний с государственным участием	9288320,1	5589058,2
Республика Северная Осетия - Алания	Всего, в том числе:	6197997,2	777441
	федеральный бюджет	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	8400	-
	местные бюджеты	-	-
	средства компаний с государственным участием	6189597,2	777441
Ставропольский край	Всего, в том числе:	1883165	1102069,2

	федеральный бюджет	96000	85005,7
	бюджеты субъектов Российской Федерации	42535	90431,7
	местные бюджеты	-	-
	средства компаний с государственным участием	1744630	926631,8
Чеченская Республика	Всего, в том числе:	425219	1130759
	федеральный бюджет	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-
	местные бюджеты	-	-
	средства компаний с государственным участием	425219	1130759
Калининградская область			
Калининградская область	Всего, в том числе:	2352019,2	612079
	федеральный бюджет	-	-
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-	-
	местные бюджеты	-	-
	средства компаний с государственным участием	2352019,2	612079
	иные внебюджетные источники	-	-
Республика Крым и г. Севастополь			
Республика Крым и г. Севастополь	Всего, в том числе:	1151592,1	2163545,6
	федеральный бюджет	1094012,5	2055368,3
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	57579,6	108177,3
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-	-
	местные бюджеты	-	-
	средства компаний с государственным участием	-	-
	иные внебюджетные источники	-	-
Республика Крым	Всего, в том числе:	1151592,1	2149325,3
	федеральный бюджет	1094012,5	2055368,3
	бюджеты субъектов Российской Федерации	57579,6	93957,3
	местные бюджеты	-	-
	средства компаний с государственным участием	-	-
г. Севастополь	Всего, в том числе:	-	14220
	федеральный бюджет	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	14220
	местные бюджеты	-	-

	средства компаний с государственным участием	-	-
Арктическая зона Российской Федерации			
Арктическая зона Российской Федерации	Всего, в том числе:	31143835,4	55037744,9
	федеральный бюджет	-	-
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	59812	184448,4
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-	-
	местные бюджеты	-	1864,3
	средства компаний с государственным участием	31084023,4	54851432,2
	иные внебюджетные источники	-	-
Мурманская область	Всего, в том числе:	396436	766936
	федеральный бюджет	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-
	местные бюджеты	-	-
	средства компаний с государственным участием	396436	766936
Ненецкий автономный округ	Всего, в том числе:	14744326	16432617
	федеральный бюджет	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-
	местные бюджеты	-	-
	средства компаний с государственным участием	14744326	16432617
Чукотский автономный округ	Всего, в том числе:	4703567,6	17992816,6
	федеральный бюджет	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-
	местные бюджеты	-	-
	средства компаний с государственным участием	4703567,6	17992816,6
Ямало-Ненецкий автономный округ	Всего, в том числе:	6706963,2	16634891,9
	федеральный бюджет	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	59812	184448,4
	местные бюджеты	-	1864,3
	средства компаний с государственным участием	6647151,2	16448579,2
Республика Карелия[1]	Всего, в том числе:	4193264,8	61650
	федеральный бюджет	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-
	местные бюджеты	-	-
	средства компаний с государственным участием	4193264,8	61650
Республика Коми[2]	Всего, в том числе:	399277,8	21068360

	федеральный бюджет	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-
	местные бюджеты	-	-
	средства компаний с государственным участием	399277,8	21068360
Республика Саха (Якутия)[3]	Всего, в том числе:	-	-
	федеральный бюджет	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-
	местные бюджеты	-	-
	средства компаний с государственным участием	-	-
Красноярский край[4]	Всего, в том числе:	-	-
	федеральный бюджет	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-
	местные бюджеты	-	-
	средства компаний с государственным участием	-	-
Архангельская область[5]	Всего, в том числе:	-	73290
	федеральный бюджет	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-
	местные бюджеты	-	-
	средства компаний с государственным участием	-	73290

[1] Под Республикой Карелия подразумеваются территории муниципальных образований «Беломорский муниципальный район», «Лоухский муниципальный район» и «Кемский муниципальный район» Республики Карелия, входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 296 «О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации».

[2] Под Республикой Коми подразумевается территория муниципального образования городского округа «Воркута» Республики Коми, входящая в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 296 «О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации».

[3] Под Республикой Саха (Якутия) подразумеваются территории Абыйского улуса (района), Аллаиховского улуса (района), Анабарского национального (долгано-эвенкийского) улуса (района), Булунского улуса (района), Верхнеколымского улуса (района), Верхоянского района, Жиганского национального эвенкийского района, Момского района, Нижнеколымского района, Оленекского эвенкийского национального района, Среднеколымского улуса (района), Усть-Янского улуса (района) и Эвено-Бытантайского национального улуса (района) Республики Саха (Якутия), входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 296 «О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации».

[4] Под Красноярским краем подразумеваются территории городского округа города Норильска, Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, Туруханского района Красноярского края, входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 296 «О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации».

[5] Под Архангельской областью подразумеваются территории муниципальных образований «Город Архангельск», «Мезенский муниципальный район», «Новая Земля», «Город Новодвинск», «Онежский муниципальный район», «Приморский муниципальный район», «Северодвинск» Архангельской области, входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 296 «О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации».

Приложение № 9

Оценка эффективности мер государственного регулирования

№ п/п	Наименование меры	Показатель применения меры	Финансовая оценка результата в отчетном году, тыс. руб.		Финансовая оценка результата в плановом периоде тыс. руб.			Обоснование необходимости (эффективности)	
			план	факт	Очередной финансовый год (N)	N + 1	N + 2	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
I. Меры государственного регулирования, запланированные в рамках государственной программы									
Государственная программа Российской Федерации «Развитие энергетики»									
-									