СОГЛАСОВАНО

_____ _____
(подпись) (ФИО)

« » 20 г.

УТВЕРЖДАЮ

_____ _____
(подпись) (ФИО)

« » 20 г.

Государственная программа «Энергоэффективность и развитие энергетики»

(наименование Государственной программы)

Ответственный исполнитель: Министерство энергетики Российской Федерации
Отчетный год: 2014

Дата составления отчета: _____

Исполнитель:
телефон:
адрес электронной почты:

1. Конкретные результаты реализации государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

В рамках реализации государственной программы Российской Федерации «Энергоэффективность и развитие энергетики» в 2014 году разработаны и приняты следующие основные нормативные правовые акты, направленные на совершенствование нормативно-правовой базы в сфере ТЭК:

• Постановление Правительства России от 31 июля 2014 г. № 754 «О предоставлении субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и признании утратившими силу актов Правительства Российской Федерации».

• Постановление Правительства Российской Федерации от 7 марта 2014 г. № 179 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам электроэнергетики».

• Приказ Минэнерго России от 20 февраля 2015 г. № 76 «Об утверждении форм предоставления в обязательном порядке Росгидрометом информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм».

• Постановление Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2015 г. № 132 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики и контроля за их реализацией».

В рамках реализации государственной программы Российской Федерации «Энергоэффективность и развитие энергетики» в 2014 году подготовлены проекты следующих нормативно правовых актов:

• Проект приказа Минэнерго России «Об утверждении требований к технологиям информационного взаимодействия в интеграционном сегменте государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, в том числе к форматам представления информации в рамках данного сегмента государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса».

• Во исполнение поручения Президента Российской Федерации В.В. Путина от 21 мая 2014 г. № Пр-1145 и плана мероприятий («дорожной карты») «Внедрение целевой модели рынка тепловой энергии», утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 2 октября 2014 г. № 1949-р Минэнерго России разработан законопроект, определяющий основные положения целевой модели рынка тепловой энергии.

• Проект федерального закона «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации».

• Проект приказа Минэнерго России «Об утверждении форм предоставления в обязательном порядке органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями, осуществляющими деятельность по добыче, производству, переработке, обогащению, преобразованию, хранению, передаче, распределению, транспортировке, поставкам, перевалке, перегрузке, отгрузке, реализации энергетических ресурсов, снабжению ими и (или) обеспечению функционирования коммерческой и технологической инфраструктур оптового рынка электрической энергии и мощности, информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм» (проект приказа находится на внутриведомственном согласовании).

• Проект приказа Минэнерго России «Об утверждении требований к технологиям информационного взаимодействия в интеграционном сегменте государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, в том числе к форматам представления информации в рамках данного сегмента государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса».

Проведена Международная выставка и конференция по энергосбережению и энергоэффективности «ENES 2014».

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

В паспорте Программы утверждены следующие ожидаемые результаты ее реализации к 2020 году:

1. Снижение энергоемкости внутреннего валового продукта в 2020 году на 13,5 процента за счет реализации мероприятий Программы (к 2007 году).

Достижению данного результата в 2014 году способствовало выполнение основных мероприятий подпрограммы 1 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности».

2. Доля затрат на технологические инновации в общем объеме затрат на производство отгруженных товаров, выполненных работ, оказанных услуг к 2020 году - 2,5 процента.

Достижению данного результата в 2014 году способствовало выполнение основных мероприятий подпрограмм:

• подпрограмма 1 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности»;

• подпрограмма 2 «Развитие и модернизация электроэнергетики»;

• подпрограмма 3 «Развитие нефтяной отрасли»;

• подпрограмма 4 «Развитие газовой отрасли»;

• подпрограмма 5 «Реструктуризация и развитие угольной промышленности»;

• подпрограмма 6 «Развитие использования возобновляемых источников энергии (ВИЭ)»;

• подпрограмма 7 «Обеспечение реализации государственной программы».

3. Глубина переработки нефти к 2020 году - 85 процентов.

Достижению данного результата в 2014 году способствовало выполнение основных мероприятий подпрограммы 3 «Развитие нефтяной отрасли».

4. Стабилизация ежегодной добычи нефти и конденсата до 2020 года на уровне 524 млн. тонн.

Достижению данного результата в 2014 году способствовало выполнение основных мероприятий подпрограммы 3 «Развитие нефтяной отрасли».

5. Доведение объема добычи газа до 826 млрд. куб. метров.

Достижению данного результата в 2014 году способствовало выполнение основных мероприятий подпрограммы 4 «Развитие газовой отрасли».

6. Доведение объема добычи угля до 380 млн. тонн в год.

Достижению данного результата в 2014 году способствовало выполнение основных мероприятий подпрограммы 5 «Реструктуризация и развитие угольной промышленности».

7. Завершение формирования в 2014 году нормативно-правой базы создания модели рынка тепла.

Достижению данного результата в 2014 году способствовало выполнение основных мероприятий подпрограммы 2 «Развитие и модернизация электроэнергетики».

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

Целями государственной программы Российской Федерации «Энергоэффективность и развитие энергетики» являются:

• надежное обеспечение страны топливно-энергетическими ресурсами;

• повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов;

• снижение антропогенного воздействия топливно-энергетического комплекса на окружающую среду.

Достижение целей государственной программы обеспечивается за счет выполнения следующих задач государственной программы:

• Задача 1. Развитие энергосбережения и повышение энергоэффективности.

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

• Задача 2. Обеспечение потребности внутреннего рынка в надежном, качественном и экономически обоснованном снабжении электроэнергией и теплом.

Инвестиционно-инновационное обновление отрасли, направленное на обеспечение высокой энергетической, экономической и экологической эффективности производства, передачи, распределения и потребления электрической энергии.

• Задача 3. Развитие нефтегазовой и угольной отраслей топливно-энергетического комплекса для эффективного обеспечения углеводородным и угольным сырьем потребностей внутреннего рынка и выполнения обязательств по зарубежным контрактам.

Обеспечение стабилизации добычи нефти в России, как за счет освоения новых центров нефтедобычи, так и увеличения нефтеотдачи на разрабатываемых месторождениях в традиционных районах. Углубление переработки и повышение качества выпускаемых нефтепродуктов, что в свою очередь позволит достичь основной цели подпрограммы - создание условий, обеспечивающих максимизацию бюджетного и экономического эффектов функционирования нефтяной отрасли.

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

• Задача 4. Содействие инновационному развитию топливно-энергетического комплекса.

Применение инновационных и новых технических решений при разработки месторождений в тяжелых климатических условиях Ямала позволили оптимизировать процесс добычи и повысить энергоэффективность разработки Бованенковского месторождения, что позволит достигнуть проектной производительности в объеме до 90 млрд куб. метров газа в год.

При разработке нового газового промысла (ГП-1) Бованенковского месторождения, проектной производительностью 30 млрд куб. метров, были применены инновационные технологии и технические решения.

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

В 2014 году наступили все контрольные события, предусмотренные Планом реализации Программы на 2014 год и на плановый период 2015 и 2016 годов, за исключением ключевого события следующего основного мероприятия, реализованного не в полной мере:

В рамках реализации подпрограммы 1. ««Энергосбережение и повышение энергетической эффективности»:

Основное мероприятие 1.8 Развитие институциональных механизмов стимулирования энергосбережения.

Контрольное событие 1.8.1.1. Предложения Минэнерго России по отбору проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на предоставление в

2014 году государственных гарантий по кредитам либо облигационным займам направлены в Минэкономразвития России.

1.5 Анализ факторов, повлиявших на ход реализации государственной программы

На реализацию Программы в 2014 году оказывали влияние следующие отрицательные факторы.

1. Макроэкономические факторы. Продолжительная рецессия мировой экономики и обусловленное этим ухудшение внутренней и внешней конъюнктуры мировых цен на товары российского экспорта, являющиеся основными источниками доходов российского бюджета, может помешать развитию ТЭК.

1.1. Последствия мирового финансово-экономического кризиса, а также его большая продолжительность, недостаточный темп и эффективность преобразований в топливно-энергетическом комплексе, которые должны создать основу для устойчивого посткризисного развития.

1.2. Отставание российского энергетического сектора от ускоренного посткризисного развития передовых стран, отсутствие необходимых условий для последующего перехода к инновационной энергетике будущего.

1.3. Обеспечение необходимого уровня качества и эффективности инноваций в энергетическом секторе.

2. Техногенные и экологические факторы. С учетом того, что износ основных фондов в энергетике достигает в среднем 60 - 70%, вероятность техногенной аварии является довольно высокой, при этом велика и вероятность нанесения окружающей среде существенного ущерба. Любая крупная техногенная или экологическая катастрофа, возможные лавинообразные отказы действующего оборудования потребуют серьезных дополнительных капиталовложений и приведут к отвлечению средств с других объектов энергетического сектора. В последние годы риски подобных происшествий повысились в связи с увеличением вероятности террористических действий. В числе побочных последствий таких происшествий можно ожидать

3. Недостаточный уровень бюджетного финансирования. Сокращение финансирования энергетики из федерального бюджета по сравнению с установленными нормативными значениями - не редкость в настоящее время.

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

Снижение темпов роста экономики и уровня инвестиционной активности, мировой финансовый кризис, повышение уровня инфляции не позволят интенсифицировать развитие отраслей ТЭК.

Не соответствующее мировым темпам, техническое и технологическое обновление отраслей российского топливно-энергетического комплекса за счет отечественных технологий, материалов и оборудования, не позволит создать своевременные и достаточные условия для перехода на новую технологическую волну, связанную с расширенным использованием неуглеводородной энергетики в мировой экономике.

Недостаточный уровень качества и эффективности инноваций приведет к увеличению степени ориентации энергетического сектора при модернизации на использование импортных технологий и оборудования, что вызовет зависимость российского топливно-энергетического комплекса от зарубежных компаний, значительно снизит потребность в российском оборудовании, приведет к спаду в отечественном машиностроении и других секторах экономики, а также торможению развития российской науки.

Снижение инвестиционной привлекательности и рейтинга доверия со стороны кредитных организаций и международных финансовых институтов.

Недофинансирование запланированных мероприятий создает угрозу срыва решения задач. Все выше перечисленные последствия влияния факторов риска, в конечно счете могут повлиять на:

• частичную реализацию отдельных мероприятий Программы, а также контрольных событий;

• недостижение конечных целей реализации Программы.

1.7 Результаты оценки эффективности реализации государственной программы в отчетном году

1. Общие положения

Оценка эффективности реализации государственной программы проводилась в соответствии с Требованиями к оценке эффективности государственной программы (приложение № 2 к Методическим указаниям по разработке и реализации государственных программ Российской Федерации, утвержденными Приказом Минэкономразвития России от 20 ноября 2013 г. № 690).

2. Оценка степени достижения целей и решения задач государственной программы

Оценка степени достижения целей и решения задач государственной программы проводится путем анализа степени достижения запланированных значений целевых показателей, представленных в следующей таблице:

Наименование показателя государственной программы	Желаемая тенденция	Значение		СДгп/пз
			ЗПгпп	
Снижение энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации за счет реализации мероприятий Программы (к 2007 году)	увеличение	6	5,61	93,50%
Удельный вес затрат на технологические инновации в общем объеме отгруженных товаров, выполненных работ, услуг организаций промышленного производства	увеличение	1,96	0	0,00%
Глубина переработки нефти	увеличение	72,3	72,4	100,14%
Потери электроэнергии в электрических сетях от общего объема отпуска электроэнергии	снижение	11,4	11,4	100,00%
Добыча нефти, включая газовый конденсат	увеличение	523,4	526,7	100,63%
Добыча газа природного и попутного	увеличение	674	640,3	95,00%
Добыча угля	увеличение	354	358,2	101,19%

Показатель степени реализации государственной программы равен среднему значению степени достижения плановых значений показателей и составил 84,35%.

3. Расчет эффективности реализации подпрограмм государственной программы с учетом коэффициентов значимости

В целях оценки эффективности реализации государственной программы используются модифицированные (путем умножения на коэффициенты значимости) оценки эффективности реализации подпрограмм.

Коэффициент значимости для каждой из подпрограмм рассчитывается как объем расходов федерального бюджета на реализацию соответствующей подпрограммы на общий объем расходов федерального бюджета на реализацию программы в целом. Расчет коэффициентов значимости и модифицированных оценок эффективности подпрограмм (выраженных в долях единицы) приведен в следующей таблице:

Наименование подпрограммы	Эффективность реализации подпрограммы Эрп/п	Объем фактических расходов федерального бюджета на реализацию подпрограммы Фj	Коэффициент значимости подпрограммы kj	Эффективность реализации подпрограммы с учетом коэффициента значимости
Подпрограмма 1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	1,69	6 324 908,80	0,46	0,782745337
Подпрограмма 2. Развитие и модернизация электроэнергетики	1,11	1 990 000,00	0,15	0,161888351
Подпрограмма 3. Развитие нефтяной отрасли	0,26	0,00	0,00	0
Подпрограмма 4. Развитие газовой отрасли	1,09	0,00	0,00	0
Подпрограмма 5. Реструктуризация и развитие угольной промышленности	1,77	3 444 692,10	0,25	0,446701053
Подпрограмма 6. Развитие использования возобновляемых источников энергии	1,65	4 913,70	0,00	0,000594597
Подпрограмма 7. Обеспечение реализации государственной программы	0,00	1 894 096,00	0,14	0
Всего		**13 658 610,60**		**1,391929337**

4. Оценка эффективности реализации подпрограммы (федеральной целевой программы)

В соответствии с Требованиями к оценке эффективности государственной программы, эффективность реализации государственной программы рассчитывается как среднее показателя степени реализации государственной программы, выраженного в долях единицы (0,84) и суммарной эффективности реализации всех подпрограмм государственной программы, модифицированной с учетом коэффициентов значимости (1,392).

В результате оценки показатель эффективности реализации подпрограммы составил 1,118 (высокая).

2. Результаты реализации ведомственных целевых программ и основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы и результаты реализации мероприятий федеральных целевых программ

2.1 Описание результатов реализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

В рамках реализации подпрограммы 1. «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности» в 2014 году получены следующие результаты.

Основное мероприятие 1.1 Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Контрольное событие 1.1.1.1. Разработана экономико-математическая модель анализа и прогнозирования энергоемкости наиболее энергоемких отраслей экономики Российской Федерации для использования при формировании отраслевых индикаторов. Разработан проект межотраслевого справочника по наилучшим доступным технологиям по энергоэффективности. Разработаны проекты отраслевых реестров наилучших доступных технологий.

Основное мероприятие 1.2 Представление субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Контрольное событие 1.2.1.1. Утверждено распределение субсидий, предоставляемых в 2014 году из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на софинансирование расходных обязательств субъектов Российской Федерации, связанных с реализацией региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Контрольное событие 1.2.2.1. Приняты итоговые отчеты о расходах бюджета субъекта Российской Федерации, источником финансового обеспечения которых является субсидия, за 2013 г. и определен объем привлеченных денежных средств хозяйствующих субъектов в реализацию мероприятий, предусмотренных соглашением о предоставлении в 2013 году субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, при наличии в федеральном законе о федеральном бюджете на 2013 год и на плановый период 2014 и 2015 годов бюджетных ассигнований на предоставление субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Основное мероприятие 1.3 Повышение информированности общества об энергосберегающих технологиях и стимулирование формирования бережливой модели поведения населения.

Контрольное событие 1.3.1.1. Проведен международный форум по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Контрольное событие 1.3.1.2. Проведен федеральный конкурс проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Основное мероприятие 1.4 Эксплуатация, сопровождение и модернизация государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Контрольное событие 1.4.1.1. Информационные ресурсы государственной информационной системы в 2014 году использованы для нужд Минэнерго России.

Контрольное событие 1.4.1.2. В ГИС «Энергоэффективность» реализована функциональность подачи информации об энергосбережении и повышении энергетической эффективности (энергетических деклараций) бюджетных учреждений

Основное мероприятие 1.5 Реализация образовательных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Контрольное событие 1.5.1.1. Проведено ежегодное обучение государственных и муниципальных служащих, сотрудников организаций бюджетной сферы, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности (не менее 22 тыс. человек).

Основное мероприятие 1.6 Развитие международного сотрудничества в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Контрольное событие 1.6.1.1. Ежеквартальные информационно-аналитические обзоры событий на мировых энергетических рынках за 2014 год Международным центром устойчивого энергетического развития под эгидой ЮНЕСКО распространены и использованы в текущей работе Минэнерго России.

Основное мероприятие 1.7 Развитие механизмов финансовой поддержки реализации проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Контрольное событие 1.7.1.1. Проведено ежегодное совещание по вопросам внедрения механизмов финансовой поддержки с субъектами Российской Федерации в целях определения не менее 3 основных направлений привлечения инвестиций в текущих экономических условиях.

Основное мероприятие 1.8 Развитие институциональных механизмов стимулирования энергосбережения.

Контрольное событие 1.8.1.4. Рекомендуемый перечень целевых показателей и мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности внедрен в региональные программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и отраслевые региональные программы в области здравоохранения, образования, жилищно-коммунального хозяйства, сельского хозяйства, промышленности, транспорта не менее чем в 20 процентах субъектов Российской Федерации.

Контрольное событие 1.8.1.5. Привлечены денежные средства хозяйствующих субъектов в реализацию мероприятий, предусмотренных соглашениями о предоставлении в 2014 году субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в размере 8 млрд. рублей.

Основное мероприятие 1.9 Оперативное управление подпрограммой.

Контрольное событие 1.9.1.1. Получена от субъектов Российской Федерации информация о потреблении в 2014 году топливно-энергетических ресурсов, включая энергоемкость валового регионального продукта за 2014 г.

В рамках реализации подпрограммы 2. «Развитие и модернизация электроэнергетики» в 2014 году получены следующие результаты.

Основное мероприятие 2.1 Модернизация и новое строительство генерирующих мощностей.

Контрольное событие 2.1.1.1. Осуществлен контроль исполнения инвестиционных программ за 2013 год и представлен доклад в Правительство Российской Федерации.

Контрольное событие 2.1.1.2. Приказом Минэнерго России утверждена Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2014-2020 гг.

Контрольное событие 2.1.1.8. Проведена проверка соблюдения в 2014 году ОАО «РусГидро» условий соглашений о предоставлении бюджетных инвестиций, сроков строительства генерирующих станций на Дальнем Востоке и изданы соответствующие акты проверок.

Контрольное событие 2.1.2.1. Внесены в Правительство Российской Федерации акты, направленные на установление требований готовности к работе в осенне-зимний период собственников и иных законных владельцев объектов по производству электрической энергии и мощности (в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), собственников и иных законных владельцев объектов электросетевого хозяйства и субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также установление административной ответственности для указанных лиц в случае нарушения таковыми установленных требований готовности к осенне-зимнему периоду.

Контрольное событие 2.1.2.2. Приказом Минэнерго России утвержден план первоочередных мероприятий по подготовке субъектов электроэнергетики к работе в осенне-зимний период 2014 - 2015 годов.

Контрольное событие 2.1.2.3. Приказом Минэнерго России утвержден состав комиссий Минэнерго России по проверке готовности субъектов электроэнергетики к работе в осенне-зимний период 2014 - 2015 годов.

Контрольное событие 2.1.2.4. Приказом Минэнерго России утвержден перечень регионов с высокими рисками нарушения электроснабжения и перечень мероприятий по снижению рисков нарушения электроснабжения в таких регионах в осенне-зимний период 2014 - 2015 годов.

Контрольное событие 2.1.2.5. Проверена готовность субъектов электроэнергетики комиссиями Минэнерго России к работе в осенне-зимний период 2014 - 2015 годов.

Контрольное событие 2.1.3.1. Разработан проект федерального закона «О внесении изменений в Федеральный закон «О теплоснабжении» и иные Федеральные законы по вопросам совершенствования системы отношений в сфере теплоснабжения», направленный на реализацию новой модели регулирования сферы теплоснабжения, основанной на изменении роли единой теплоснабжающей организации и установлении новых принципов и правил ценообразования в сфере теплоснабжения посредством определения единой справедливой цены для потребителей тепловой энергии не выше стоимости альтернативного теплоснабжения (цена альтернативной котельной).

Контрольное событие 2.1.4.1. Проведена открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы» аттестация мощности объектов по договорам поставки мощности по итогам первого полугодия 2014 года.

Основное мероприятие 2.2 Модернизация и новое строительство электросетевых объектов.

Контрольное событие 2.2.1.1. Осуществлен контроль исполнения инвестиционных программ за 2013 год и представлен доклад в Правительство Российской Федерации.

Контрольное событие 2.2.2.1. Разработана и утверждена методика определения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

Контрольное событие 2.2.3.1. Разработан и внесен в Правительство Российской Федерации проект федерального закона «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации».

Основное мероприятие 2.3 Повышение доступности энергетической инфраструктуры.

Контрольное событие 2.3.2.1. Сведения о достигнутых значениях показателей по созданию благоприятных условий ведения предпринимательской деятельности в части предельных сроков подключения потребителей (до 150 кВт) к электрическим сетям и этапов подключения к электрической сети за 2013 год представлены в Минэкономразвития России – выполнено с превышением срока реализации.

Основное мероприятие 2.4 Ликвидация межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике.

Контрольное событие 2.4.1.1. Разработан и внесен в Правительство Российской Федерации проект постановления Правительства Российской Федерации, предусматривающий продление механизма финансирования мер по ликвидации межтерриториального перекрестного субсидирования в Чукотском автономном округе.

Основное мероприятие 2.5 Предоставление субсидий субъектам Российской Федерации в целях возмещения недополученных доходов сетевых организаций в результате отмены механизма "последней мили".

Контрольное событие 2.5.1.1. Предоставлены субсидии субъектам Российской Федерации в целях недопущения резкого роста цен (тарифов) на электрическую энергию (услуги по передаче) для потребителей в 2014 году.

В рамках реализации подпрограммы 3. «Развитие нефтяной отрасли» в 2014 году получены следующие результаты.

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

Контрольное событие 3.1.1.1. Представлены в Правительство Российской Федерации результаты комплексного оперативного мониторинга шельфовых проектов Российской Федерации за 2014 год и предложения по их дальнейшей реализации.

Основное мероприятие 3.3 Строительство, модернизация, реконструкция нефтеперерабатывающих предприятий.

Контрольное событие 3.3.1.1. Введено в эксплуатацию 13 установок вторичной переработки нефти.

В рамках реализации подпрограммы 4. «Развитие газовой отрасли» в 2014 году получены следующие результаты.

Мероприятие 4.4.1. Увеличение доли объема экспорта СПГ в общем объеме экспорта газа.

Контрольное событие 4.4.1.1. Приняты нормативные правовые акты, направленные на реализацию положений Федерального закона «О внесении изменений в статьи 13 и 24 Федерального закона «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности» и статьи 1 и 3 Федерального закона «Об экспорте газа»

В рамках реализации подпрограммы 5. «Реструктуризация и развитие угольной промышленности» в 2014 году получены следующие результаты.

Мероприятие 5.7.1. Ликвидация последствий ведения горных работ, социальная защита граждан, дополнительное пенсионное обеспечение, переселение граждан из ветхого жилого фонда.

Контрольное событие 5.7.1.1. Ликвидированы последствия ведения горных работ на ликвидируемых организациях угольной промышленности.

Контрольное событие 5.7.1.2. Обеспечена социальная защита граждан (обеспечено бесплатным пайковым углем 42,1 тыс. человек, относящихся к льготным категориям.

Контрольное событие 5.7.1.3. Переселены из ветхого жилого фонда 1349 семей.

В рамках реализации подпрограммы 6. «Развитие использования возобновляемых источников энергии (ВИЭ)» в 2014 году получены следующие результаты.

Основное мероприятие 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 года №1839-р.

Контрольное событие 6.1.1.1. Разработаны и внесены в Правительство Российской Федерации проекты нормативных правовых актов, предусмотренных комплексом мер стимулирования производства электрической энергии генерирующими объектами на основе использования возобновляемых источников энергии.

Основное мероприятие 6.2 Предоставление из федерального бюджета субсидий в порядке компенсации стоимости технологического присоединения.

Основное мероприятие 6.3 Проведение оценки технического и экономического потенциала использования ВИЭ в Российской Федерации.

Контрольное событие 6.3.1.1. Сбор конкурсных заявок на участие в научно-исследовательской работе по проведению оценки технического и экономического потенциала использования возобновляемых источников энергии в Российской Федерации.

Основное мероприятие 6.4 Реализация мероприятий по поддержке генерации на основе использования возобновляемых источников энергии, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2013 №449.

Контрольное событие 6.4.1.1. Подведены итоги конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

В рамках реализации подпрограммы 7. «Обеспечение реализации государственной программы» в 2014 году получены следующие результаты.

Основное мероприятие 7.1 Организация и проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, направленных на совершенствование процессов сбора, обработки, хранения и использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса, создание и развитие государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса.

Контрольное событие 7.1.1.1. Разработаны частные технические задания сегментов ГИС ТЭК.

Контрольное событие 7.1.1.2. Разработана модель ГИС ТЭК.

Основное мероприятие 7.3 Обеспечение деятельности Минэнерго России.

Контрольное событие 7.3.1.1. Проведена Коллегия Министерства энергетики Российской Федерации по итогам работы в 2013 году топливно-энергетического комплекса России.

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

В 2014 году наступили все контрольные события, предусмотренные Планом реализации Программы на 2014 год и на плановый период 2015 и 2016 годов, за исключением ключевого события следующего основного мероприятия, реализованного не в полной мере:

В рамках реализации подпрограммы 1. «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности»:

Основное мероприятие 1.8 Развитие институциональных механизмов стимулирования энергосбережения.

Контрольное событие 1.8.1.1. Предложения Минэнерго России по отбору проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на предоставление в 2014 году государственных гарантий по кредитам либо облигационным займам направлены в Минэкономразвития России.

В рамках реализации подпрограммы 3. «Развитие нефтяной отрасли»:

Основное мероприятие 3.2 Строительство, модернизация, реконструкция и эксплуатация трубопроводных систем с оптимальными параметрами транспорта нефти и нефтепродуктов и устойчивостью к воздействию естественных факторов и технологических нагрузок.

Контрольное событие 3.2.1.1. Введенииие в эксплуатацию магистрального нефтепровода «Заполярье – Пурпе».

Причины: В соответствии с корректировками, внесенными в Распоряжение Правительства Российской Федерации № 635-р от 22.04.2010, МН "Заполярье - Пурпе" должен быть введен в эксплуатацию одним этапом в 4 кв. 2016 года.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Факторы, повлиявшие на реализацию Программы, приведены в разделе 1.5 настоящего отчета.

2.4 Анализ последствий нереализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ на реализацию государственной программы

Несвоевременное принятие ключевых законопроектов в сфере ТЭК снижают эффект от реализации Программы и приводят к рискам недостижения конечных целей реализации Программы.

Дальнейшее ухудшение макроэкономической ситуации может привести к сокращению расходов (как бюджетных, так и внебюджетных) на реализацию проектов в сфере ТЭК.

3. Информация о внесенных ответственным исполнителем изменениях в государственную программу

Изменения ответственным исполнителем в государственную программу в 2014 году не вносились.

4. Предложения по дальнейшей реализации государственной программы

В целях дальнейшей эффективной реализации государственной программы необходимо обеспечить:

• реализацию в 2015 году мероприятий (достижение контрольных событий), не выполненных в 2014 году;

• корректировку Программы в соответствии с параметрами Федерального закона от 1 декабря 2014 г. № 384-ФЗ «О федеральном бюджете на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов».

Подпрограмма 1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности

1. Конкретные результаты реализации подпрограммы государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

Прослеживая динамику достижения снижения энергоемкости ВВП Российской Федерации за счет реализации мероприятий подпрограммы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности» государственной программы Российской Федерации «Энергоэффективность и развитие энергетики» в 2014 году планируемое значение в 6 % не было достигнуто и составило 5,6%. К недостижению показателя привел комплекс факторов: ухудшение ситуации в экономике России, сокращение в федеральном бюджете на 2014 год объема выделенных субсидий на мероприятия по стимулированию энергосбережения в субъектах РФ на 18% (при запланированном уровне в 5,99 млрд. руб. фактически было выделено 4,94 млрд. руб.), что привело к сокращению инвестиций в указанные мероприятия с коэффициентом (мультипликатором) 6-8.

Замедление темпов роста ВВП и ухудшение макроэкономических условий привело к снижению темпов роста промышленного производства и снижению уровня инвестиций в модернизацию производств, что оказало значительное отрицательное влияние на повышение энергоэффективности и энергосбережение.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

В рамках выполнения основных мероприятий подпрограммы было выполнено:

1. В рамках выполнения научно-исследовательских работ и опытно-конструкторских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности завершена работа по 11 государственным контрактам на выполнение научно-исследовательских работ, заключенным в 2013 году, а также заключены 9 государственных контрактов на выполнение научно-исследовательских работ в 2014-2015 гг. По результатам выполненных в 2014 году научно-исследовательских работ подготовлены 11 нормативных правовых актов.

2. Проведено распределение субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на софинансирование расходных обязательств, связанных с реализацией региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности по 25 субъектам Российской Федерации на общую сумму 4 940 475 000 рублей 00 копеек.

3. Проведен III международный форум по энергоэффективности и энергосбережению ENES 2014;

4. Разработаны рекомендации по информационному обеспечению и пропаганде энергосбережения;

5. Проведен первый Всероссийский конкурс реализованных проектов в области энергоэффективности и энергосбережения;

6. Проведено первое Всероссийское совещание по популяризации энергоэффективного образа жизни.

7. В рамках развития ГИС «Энергоэффективность» создана функциональность предоставления информации об энергосбережении и объектов бюджетной сферы. Инициирована разработка концепции развития ГИС «Энергоэффективность» с учетом ее включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса.

8. В 8 федеральных округах проведено повышение квалификации 2,4 тыс. руководителей и более 30 тыс. специалистов в целях ознакомления с приоритетами государственной политики в области энергоэффективности и передачи им практических навыков по реализации проектов и мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

9. Подготовлены и проведены по инициативе Минэнерго России первые консультации экспертов стран объединения БРИКС в области энергоэффективности.

10. При участии Минэнерго России подготовлен раздел по энергоэффективности Детального обзора энергетической политики России Международного энергетического агентства.

11. В рамках ENES 2014 подписано 8 соглашений о сотрудничестве между российскими и зарубежными компаниями, регионами в области энергосбережения и повышения энергоэффективности;

12. При участии Минэнерго России разработано направление «Повышение энергоэффективности и ресурсосбережение» основных направлений экономического развития Евразийского экономического союза.

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

Мероприятия подпрограммы носят институциональный и инфраструктурный характер для развития энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Проведение научно-исследовательских работ, масштабные программы образования, распределение субсидий на мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности оказывают значительное влияние на количество проводимых мероприятий в области энергосбережения и повышения эффективности.

Следствием проведения мероприятий является увеличение энергоэффективности и снижение энергоемкости отраслей ТЭК России и различных отраслей экономики.

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

В рамках реализации подпрограммы 1 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности» мероприятия реализованы в полном объеме.

1.5 Анализ факторов, повлиявших на ход реализации подпрограммы государственной программы

Ключевым фактором, оказавшими влияние на все основные мероприятия подпрограммы, является уровень бюджетного финансирования основных мероприятий, направленных на представление субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и проведение обучения руководителей и специалистов, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности.

На ход выполнения отдельных мероприятий подпрограммы влияли следующие факторы:

- сокращение объемов бюджетного финансирования на региональном уровне в связи с выполнением задач по указам Президента Российской Федерации от 7 мая 2012 года;
- привлечение к рассмотрению результатов научно-исследовательских работ экспертного сообщества, включая экспертов Открытого правительства, Общественного совета при Минэнерго России, а также по отдельным работам – профильных компаний;
- обсуждение тематики научно-исследовательских работ на заседании Межведомственного координационного совета по реализации подпрограммы;
- длительность процедуры заключения государственных контрактов или соглашений с муниципальными образованиями, которые в свою очередь заключают муниципальные контракты (договора, соглашения);
- передача сопровождения ГИС «Энергоэффективность» в 2014 г. ФГБУ «РЭА» Минэнерго России;

• деятельное участие Минкомсвязи России в анализе состава ГИС «Энергоэффективность» и выработке плана действий по дальнейшему развитию системы;

• межведомственное взаимодействие и поддержка со стороны Минобрнауки России образовательных мероприятий, а также использование новых образовательных технологий и раздельное обучение руководителей и специалистов;

• внешнеполитические и геополитические факторы.

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

Недостаточный уровень бюджетного финансирования может в значительной степени увеличить сроки реформирования государственной системы управления энергосбережением и повышением энергетической эффективности топливно-энергетического комплекса, увеличить сроки разработки и снизить качество подготавливаемых проектов нормативных правовых актов.

Использование новых форматов обсуждения планов и тематики научно-исследовательских работ, а также привлечение отраслевых экспертов к обсуждению результатов научно-исследовательских работ и их практической ценности в целом позволили существенно повысить качество выполненных работ.

Длительный срок заключения субъектами Российской Федерации (муниципальными образованиями) государственных (муниципальных) контрактов, а также причины, связанные с незаключением контрактов, приводят к тому, что отдельные мероприятия (проекты) региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности реализуются не в установленные сроки, а в отдельных случаях признаются нереализованными, в результате чего субъектами Российской Федерации производится возврат остатков субсидии в федеральный бюджет.

Сокращение финансирования мероприятий государственной программы «Энергосбережение и развитие энергетики», направленных на представление субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, а также на проведение обучения руководителей и специалистов, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности, приводит к снижению активности субъектов Российской Федерации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в части пропаганды энергосбережения.

Передача сопровождения ГИС «Энергоэффективность» в ФГБУ «РЭА» Минэнерго России позволила обеспечить повышенный уровень контроля за функционированием информационной системы и возможность гибко изменять параметры такого функционирования.

Вовлечение Минкомсвязи России в части анализа информационной системы позволило привлечь дополнительные компетенции в области развития государственных информационных систем без дополнительного расходования средств федерального бюджета и обеспечить повышенный уровень координации органов исполнительной власти в части информатизации.

Недостаточный уровень бюджетного финансирования может в значительной степени увеличить сроки реализации образовательных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и, следовательно, пропорционально увеличить замедлить сроки внедрения необходимых изменений в системе государственного управления в рассматриваемой области, институциональных изменений, а также качество реализации проектов. Следует отметить, что проведение указанных мероприятий и внедрение упомянутых изменений являются обязательными условиями для достижения целевых параметров по снижению энергоемкости ВВП.

Использование новых подходов при проведении образовательных мероприятий позволило существенно увеличить эффективность реализации образовательной программы.

Изменение внешнеполитической обстановки существенно замедлило либо заблокировало международное сотрудничество с рядом западноевропейских и других стран.

1.7 Результаты оценки эффективности реализации подпрограммы государственной программы в отчетном году

В соответствии с Требованиями к оценке эффективности государственной программы, эффективность реализации подпрограммы рассчитывается как произведение показателя степени реализации подпрограммы (188,06%) на показатель эффективности использования средств (89,89%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации подпрограммы составил 1,69 (высокая).

2. Результаты реализации ведомственных целевых программ и основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы и результаты реализации мероприятий федеральных целевых программ

2.1 Описание результатов реализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

В целях подготовки предложений по совершенствованию государственной политики в области энергосбережения и повышения энергоэффективности в 2014 г. было завершено исполнение работ по 11 государственным контрактам на выполнение научно-исследовательских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, заключенным в 2013 г. Все 11 работ были приняты.

Основными направлениями научно-исследовательских работ в 2014 г. было совершенствование системы государственного управления энергосбережением и повышением энергоэффективности на федеральном и региональном уровне, разработка механизмов привлечения внебюджетного финансирования и расширение инструментов государственного регулирования. Результаты используются в деятельности Минэнерго России.

Также в 2014 г. заключено 9 контрактов на выполнение научно-исследовательских работ со сроками исполнения в 2014-2015 годах. По всем 9 контрактам приняты результаты первого этапа работ.

В целях подготовки региональных кадров к реализации очередного этапа реализации государственной политики в области энергосбережения и повышения энергоэффективности в 2014 году проведено обучение 32,5 тыс. руководителей и специалистов из всех субъектов РФ.

Реализовано распределение субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на софинансирование расходных обязательств, связанных с реализацией региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности по 25 субъектам Российской Федерации на общую сумму 4 940 475 000 рублей 00 копеек.

Проведен III международный форум по энергоэффективности и энергосбережению ENES 2014.

Разработаны рекомендации по информационному обеспечению и пропаганде энергосбережения в субъектах Российской Федерации и организациях ТЭК, организациях – крупных потребителях топливно-энергетических ресурсов.

В 2014 году по инициативе Минэнерго России в субъектах Российской Федерации проведен региональный этап Всероссийского конкурса реализованных проектов в области энергоэффективности и энергосбережения, обеспечено участие в конкурсе 67 субъектов Российской Федерации.

Проведено первое Всероссийское совещание по популяризации энергоэффективного образа жизни.

Инициирована разработка концепции развития ГИС «Энергоэффективность» с учетом включения государственной информационной системы в области энергосбережения и

повышения энергетической эффективности в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса.

В рамках развития ГИС «Энергоэффективность» создана функциональность предоставления информации об энергосбережении объектов бюджетной сферы.

В 8 федеральных округах проведено обучение 2,4 тыс. руководителей и более 30 тыс. специалистов на федеральном, региональном и муниципальном уровнях, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности.

Подготовлены и проведены по инициативе Минэнерго России первые консультации экспертов стран объединения БРИКС по энергоэффективности.

При участии Минэнерго России подготовлен раздел по энергоэффективности Детального обзора энергетической политики России Международного энергетического агентства.

В рамках ENES 2014 подписано 8 соглашений о сотрудничестве между российскими и зарубежными компаниями, регионами в области энергосбережения и повышения энергоэффективности.

При участии Минэнерго России разработано направление «Повышение энергоэффективности и ресурсосбережение» Основных направлений экономического развития Евразийского экономического союза.

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

В рамках реализации подпрограммы 1 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности» все мероприятия реализованы в полном объеме.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Ключевым фактором, оказавшими влияние на все основные мероприятия подпрограммы, является уровень бюджетного финансирования основных мероприятий, направленных на представление субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и проведение обучения руководителей и специалистов, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности.

На ход выполнения отдельных мероприятий подпрограммы влияли следующие факторы:

- сокращение объемов бюджетного финансирования на региональном уровне в связи с выполнением задач по указам Президента Российской Федерации от 7 мая 2012 года;
- привлечение к рассмотрению результатов научно-исследовательских работ экспертного сообщества, включая экспертов Открытого правительства, Общественного совета при Минэнерго России, а также по отдельным работам – профильных компаний;
- обсуждение тематики научно-исследовательских работ на заседании Межведомственного координационного совета по реализации подпрограммы;
- длительность процедуры заключения государственных контрактов или соглашений с муниципальными образованиями, которые в свою очередь заключают муниципальные контракты (договора, соглашения);
- передача сопровождения ГИС «Энергоэффективность» в 2014 г. ФГБУ «РЭА» Минэнерго России;

• деятельное участие Минкомсвязи России в анализе состава ГИС «Энергоэффективность» и выработке плана действий по дальнейшему развитию системы;

• межведомственное взаимодействие и поддержка со стороны Минобрнауки России образовательных мероприятий, а также использование новых образовательных технологий и раздельное обучение руководителей и специалистов;

• внешнеполитические факторы.

2.4 Анализ последствий нереализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ на реализацию государственной программы

Основные мероприятия подпрограммы реализованы в полном объеме, последствий их нереализации не выявлено.

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

В 2014 году в подпрограмму ответственным исполнителем изменения, которые впоследствии были утверждены, не вносились.

4. Предложения по дальнейшей реализации подпрограммы государственной программы

Основные направления совершенствования государственной политики в области энергосбережения и повышения энергоэффективности в 2014-2015 годах:

1) обеспечение включения целевых показателей (индикаторов) в области повышения энергетической эффективности в государственные программы отраслевого характера, в отраслевые государственные программы субъектов Российской Федерации;

2) разработка и внедрение нормативных требований к энергопотреблению используемого оборудования в отраслях экономики на основе наилучших доступных технологий, в том числе с использованием запрета на применение энергетически неэффективных и устаревших технологий;

3) использование средств бюджетов различных уровней, внебюджетных средств, организация льготного заемного финансирования проектов в области энергоэффективности и энергосбережения (включая компенсацию процентной ставки по кредитам);

5) развитие механизмов налогового стимулирования приобретения энергоэффективного оборудования;

7) развитие системы стандартизации и маркировки класса энергоэффективности для зданий, строений и сооружений, оборудования и техники, в том числе для транспорта;

8) совершенствование законодательства Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок с целью создания условий для приобретения энергоэффективного оборудования и реализации проектов в области энергоэффективности;

9) стимулирование и организация научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, направленных на повышение энергетической эффективности в различных областях экономики;

10) стимулирование и организация обучения работников всех уровней в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

11) популяризация и пропаганда энергосбережения и повышения энергетической эффективности среди различных групп населения;

12) совершенствование государственной информационной системы и публичных интернет-ресурсов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в сфере топливно-энергетического комплекса;

13) совершенствование институтов энергосервиса и энергоаудита.

Подпрограмма 2. Развитие и модернизация электроэнергетики

1. Конкретные результаты реализации подпрограммы государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

В 2014 году фактический удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии составил 319,9 г.у.т/кВт.ч, этот показатель является минимальным за последнее десятилетие.

Справочно: 2006 г. - 333.1 г.у.т./кВт•ч, 2008 г. - 335,7 г.у.т./кВт•ч, 2011 г. - 330,6 г.у.т./кВт•ч, 2013 г. - 323,3 г.у.т/кВт•ч.

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

В 2014 году достигнуты следующие показатели аварийности в генерации и сетях: 4 516 и 18 515 аварий соответственно.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 2 октября 2014 г. № 1949-р утвержден план мероприятий «дорожной картой» «Внедрение целевой модели рынка тепловой энергии», а также принят Федеральный закон от 1 декабря 2014 г. № 404-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О теплоснабжении».

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

На 2014 году подпрограммой 2 установлены следующие целевые показатели:

2.3. Количество аварий в сетях, тыс. штук – 19,2

Фактический результат: 18,515 тыс. штук

2.4 Количество аварий в генерации, тыс. штук - 4,3

Фактический результат: 4,516 тыс. штук

2.5 Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии на источниках комбинированного производства электрической и тепловой энергии с Nуст 25 МВт и более, г.у.т. /кВт•ч – 321,1.

Фактический результат: 319,9 г.у.т/кВт•ч.

2.6 Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов на источниках комбинированного производства электрической и тепловой энергии с Nуст 25 МВт и более, кг/Гкал – 166,6.

Фактический результат: 161,8 кг/Гкал.

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

Задачами подпрограммы являются:

• Повышение экономической и энергетической эффективности электроэнергетики.

В части обеспечения снижения удельного расхода условного топлива на отпуск электрической энергии на источниках комбинированного производства электрической и тепловой энергии с Nуст 25 МВт и более, а также удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов на источниках комбинированного производства электрической и тепловой энергии с Nуст 25 МВт и более.

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», а также постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400 «О Министерстве энергетики Российской Федерации» к полномочиям федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, относятся утверждение нормативов удельного расхода условного топлива при производстве электрической энергии, а также удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более. Утверждение нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии,

функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, относится к полномочиям органов государственной власти субъектов Российской Федерации.

При исполнении указанных функций Минэнерго России руководствуется Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденным приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323 (в редакции Приказа Минэнерго России от 10 августа 2012 г. № 377 «О порядке определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»). Зарегистрирован в Минюсте России 28 ноября 2012 г. № 25956.

Указанные нормативно-правовые акты содержат нормы позволяющие оптимизировать процессы производства электрической и тепловой энергии и минимизировать удельные расходы условного топлива.

К промежуточным результатам использования данного инструмента в среднесрочной перспективе можно отнести фактические показатели удельного расхода топлива за 2014 год.

В рамках рассматриваемой задачи достигнутые результаты по снижению расходов условного топлива на отпуск электрической энергии на источниках комбинированного производства электрической и тепловой энергии с Nуст 25 МВт и более до 319,9 г.у.т/кВт.ч, (Справочно: 2006 г.- 333.1 г.у.т./кВт•ч, 2008 г.- 335,7 г.у.т./кВт•ч, 2011 г.- 330,6 г.у.т./кВт•ч, 2013 г. - 323,3 г.у.т./кВт•ч.). Столь значительное снижение удельных топливных затрат на производство электрической энергии является показателем улучшения энергоэффективности процессов производства электрической энергии, а также является значимым фактором при сдерживании топливной составляющей себестоимости производства электрической энергии.

Достигнутый уровень фактического удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках комбинированного производства электрической и тепловой энергии с Nуст 25 МВт и более в 2014 году составил 161,8 кг/Гкал.

Значительное изменение структуры производства и отпуска тепловой энергии в Российской Федерации за последние 15 лет при одновременном увеличении доли производства тепла в некомбинированном цикле привело к росту удельных топливных затрат на производство тепловой энергии.

Справочно: за последние 10 лет в России было дополнительно построено более 7120 источников некомбинированного производства тепла.

С 2013 года благодаря мерам по стимулированию увеличения доли производства тепла на тепловых электростанциях и потребления тепловой энергии с использованием систем централизованного теплоснабжения, предлагаемым Минэнерго России, ожидается снижение удельного расхода условного топлива до уровня 158,2 кг/Гкал в 2018 г., что будет являться значимым фактором при сдерживании топливной составляющей себестоимости производства тепла.

В связи со значительной инерционностью системы производства и транспортировки тепла, видимые общесистемные результаты оптимизации, как следствие снижение удельных расходов условного топлива на отпуск тепловой энергии ожидается в 2014-2018 годах. Что нашло свое подтверждение в значении показателя по итогам 2014 года в 161,8 кг/Гкал.

• Повышение надежности функционирования электроэнергетики.

В рамках рассматриваемой задачи достигнутые результаты по снижению аварийности в электрических сетях и на объектах генерации позволят повысить надежность электроэнергетики, снизив величину экономического ущерба, и как следствие нагрузку на тариф. Следует отметить, что Министерством энергетики Российской Федерации, с целью снижения аварийности и повышения надежности работы оборудования, ежегодно выполняется работа по определению перечня устаревшего высокоаварийного оборудования, которое выводится из эксплуатации и замещается вновь введенным с низкими показателями аварийности (в рамках ввода новых мощностей). Вместе с тем ежегодно проводятся проверки технического состояния оборудования энергообъектов, по результатам которых определяется

список оборудования с неудовлетворительным техническим состоянием и уровнем надежности. По итогам проверок разрабатываются планы мероприятий, направленные на повышение надежности, а значит, как результат, снижение аварийности. В части организационных мероприятий Министерством энергетики Российской Федерации, в рамках Правительственной комиссии Российской Федерации по обеспечению безопасности электроснабжения (федерального штаба), организована работа с федеральными округами по обеспечению безаварийного прохождения субъектами электроэнергетики пожароопасного периода, периода весеннего паводка, а также осенне-зимнего периода.

Кроме того, Министерством энергетики Российской Федерации организован круглосуточный мониторинг функционирования объектов электроэнергетики, а также информирования федеральных органов исполнительной власти об авариях и инцидентах в рамках межведомственного взаимодействия по вопросам чрезвычайных ситуаций.

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

Количество аварий в генерации, тыс. штук - 4,3

Фактический результат: 4,516 тыс. штук

Превышение планового значения составило на 216 аварий. К факторам, повлиявшим на увеличение целевого показателя по аварийности на объектах генерации, относятся - превышение нормативного межремонтного ресурса, невыполнение планов капитальных и средних ремонтов оборудования электростанций и сокращение плановой продолжительности ремонтов оборудования по причине исключения из годового плана объемов работ из-за срыва сроков поставок оборудования, материалов и запасных частей для проведения ремонтных работ, позднего проведения конкурсных процедур по выбору подрядчиков и поставщиков.

1.5 Анализ факторов, повлиявших на ход реализации подпрограммы государственной программы

Количество аварий в генерации, тыс. штук - 4,3

Фактический результат: 4,516 тыс. штук

Превышение планового значения составило на 216 аварий. К факторам, повлиявшим на увеличение целевого показателя по аварийности на объектах генерации, относятся - превышение нормативного межремонтного ресурса, невыполнение планов капитальных и средних ремонтов оборудования электростанций и сокращение плановой продолжительности ремонтов оборудования по причине исключения из годового плана объемов работ из-за срыва сроков поставок оборудования, материалов и запасных частей для проведения ремонтных работ, позднего проведения конкурсных процедур по выбору подрядчиков и поставщиков.

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

Существенные фактические и вероятные последствия влияния указанных факторов на основные параметры подпрограммы государственной программы отсутствуют.

1.7 Результаты оценки эффективности реализации подпрограммы государственной программы в отчетном году

В соответствии с Требованиями к оценке эффективности государственной программы, эффективность реализации подпрограммы рассчитывается как произведение показателя степени реализации подпрограммы (100,94%) на показатель эффективности использования средств (110,08%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации подпрограммы составил 1,11 (высокая).

2. Результаты реализации ведомственных целевых программ и основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы и результаты реализации мероприятий федеральных целевых программ

2.1 Описание результатов реализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

Реализация основного мероприятия 2.1. Модернизация и новое строительство генерирующих мощностей:

Ожидаемый результат: Рост эффективности производства электроэнергии и тепла, снижение износа основных фондов, повышение технологической безопасности, диверсификация топливной корзины генерации.

Фактический результат в отчетном году:

Работа по определению перечня устаревшего высокоаварийного оборудования, а также ежегодно проводимые проверки технического состояния оборудования энергообъектов и разрабатываемые по итогам проверок планы мероприятий, обеспечивают повышение надежности основного генерирующего оборудования, снижение аварийности на объектах генерации и в электрических сетях, и как следствие повышают технологическую безопасность отрасли.

Реализация основного мероприятия 2.2. Модернизация и новое строительство электросетевых объектов:

В 2014 году совокупно по крупнейшим электросетевым компаниям введено трансформаторных мощностей в объеме 22,8 тыс. МВА и электрических сетей в объеме 36,4 тыс. км.

Результатами реализации основного мероприятия 2.3. «Повышение доступности энергетической инфраструктуры » в 2014 году стали:

- утверждены изменения в нормативно-правовые акты, регулирующие порядок технологического присоединения в части сокращения сроков присоединения и этапов;

Значения показателей эффективности за 2014 год составили:

- предельный срок подключения потребителей до 150 кВт - 135 дней (в соответствии с нормативными правовыми актами);
- предельное количество этапов – 5.

Реализация основного мероприятия 2.5. Предоставление субсидий субъектам Российской Федерации в целях возмещения недополученных доходов сетевых организаций в результате отмены механизма "последней мили":

Из федерального бюджета предоставлены субсидии бюджету Красноярского края на компенсацию выпадающих доходов территориальных сетевых организаций, образовавшихся вследствие прекращения с 01.01.2014 действия механизма «последней мили», в объеме 1, 99 млрд рублей.

Указанная субсидия предоставлена в целях недопущения резкого роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей.

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

В рамках реализации подпрограммы 2 «Развитие и модернизация электроэнергетики» были не в полной мере достигнуты следующие основные результаты:

Вводы генерации ТЭС (объекты ДПМ), ГВт - 5 797 МВт

Фактический результат: 5 411,25 МВт, а именно:

- из первоначального плана 2014 года (5 797 МВт) - 24 объекта установленной мощностью 4 548,25 МВт;
- в соответствии с уведомлениями о переносах с 2015 на 2014 год - 2 объекта установленной мощностью 330 МВт;
- из плана 2015 года 2 объекта установленной мощностью 533 МВт.

Сорван срок ввода 6 объектов ДПМ установленной мощностью 1 248,8 МВт.

Основное мероприятие 2.5.:

Мероприятие реализовано в полном объеме. Однако выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Красноярского края компенсированы не в полном объеме.

Кроме того, не предусмотрена компенсация выпадающих доходов сетевых организаций по другим субъектам Российской Федерации с аналогичной проблемой.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Основное мероприятие 2.1.:

В 2014 году при реализации установленных показателей следует отметить следующий факторы, повлиявшие на ход реализации государственной программы в части достижения показателя «2.1. Вводы генерации ТЭС (объекты ДПМ), ГВт» - 5 797 МВт.

Факторы, повлиявшие на ход реализации: перенос сроков ввода объектов в соответствии с условиями агентских договоров, срыв сроков ввода объектов ДПМ, генерирующими компаниями, осуществляющими реализацию проектов ДПМ.

Основное мероприятие 2.2.:

Нереализованные контрольные события в соответствии с планом реализации государственной программы отсутствуют.

Оценка результатов реализации мер правового регулирования представлена в таблице 19.

Основными выявленными замечаниями в ходе выездных проверок хода реализации инвестиционных проектов, которые носят систематический характер, являются:

• отставание в разработке проектной и рабочей документаций (корректировки и некачественная работа подрядчика);

• отставание в поставке оборудования;

• отставание по строительству объектов от сроков, установленных графиками;

• дефицит строительно-монтажного персонала на площадке строительства;

• ведение строительно-монтажных работ без разрешения на строительство (с истекшим сроком действия);

• низкая исполнительская дисциплина в решении вопросов, указанных в протоколах выездных технических совещаний и оперативных штабов;

• увеличение стоимости проекта за счет изменения проектных решений, состава, вида, объема работ/затрат;

• невыполнение в полном объеме предложений комиссии Минэнерго России по результатам предыдущих проверок;

• не синхронизированы сроки ввода в эксплуатацию с генерирующей компанией (СВМ) или со смежным объектом;

• не ведется (ведется не по всем фактам нарушений) претензионная работа с подрядчиками;

• оформление землеотвода не в полном объеме.

Основное мероприятие 2.4.:

Несвоевременное принятие нормативных правовых актов в целях реализации указанного основного мероприятия может привести к резкому росту цен (тарифов) на электрическую энергию для потребителей Чукотского автономного округа

Основное мероприятие 2.5.:

В Федеральном законе от 1 декабря 2014 г. № 384-ФЗ «О федеральном бюджете на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов» средства на реализацию мероприятия на 2016 год не предусмотрены.

2.4 Анализ последствий нереализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ на реализацию государственной программы

Основное мероприятие 2.1.:

Срыв сроков ввода объектов ДПМ генерирующими компаниями, осуществляющими реализацию проектов ДПМ, может привести к невыполнению соответствующего показателя государственной программы.

Основное мероприятие 2.2.:

Не своевременное устранение выявленных в ходе проверок хода реализации инвестиционных проектов могут привести к невыполнению в полном объеме инвестиционных программ субъектов электроэнергетики.
В соответствии с Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977, отчет о фактическом исполнении инвестиционных программа субъектов электроэнергетики за 2014 год представляется в Правительство Российской Федерации в срок до 1 июля 2015 г.

Основное мероприятие 2.4.:

Несвоевременное принятие нормативных правовых актов в целях реализации указанного основного мероприятия может привести к резкому росту цен (тарифов) на электрическую энергию для потребителей Чукотского автономного округа

Основное мероприятие 2.5.:

В случае непредставления субсидий бюджетам отдельных субъектов Российской Федерации на компенсацию выпадающих доходов территориальных сетевых организаций вследствие прекращения действия «последней мили» тарифы на услуги по передаче электрической энергии для потребителей резко повысятся, что в условиях ограничения роста цен для потребителей невозможно. Наличие выпадающих доходов в территориальных сетевых организациях может привести к снижению надежности и качества энергоснабжения потребителей.

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

Изменения в подпрограмму не вносились.

4. Предложения по дальнейшей реализации подпрограммы государственной программы

Основное мероприятие 2.1.:

В части снижения уровня аварийности в 2015 году предлагается продолжить работу по следующим основным направлениям:

• организация контроля за подготовкой и прохождением субъектами электроэнергетики осенне-зимнего периода 2015-2016 годов;

• совершенствование нормативно-правовой базы в части подготовки к прохождению осенне-зимнего периода, результатом чего в том числе предполагается снижение показателей аварийности.

В рамках реализации мероприятия 2.1.3. «Реализация новой модели регулирования сферы теплоснабжения» планируется внесение в Правительство Российской Федерации проекта федерального закона «О внесении изменений в Федеральный закон «О теплоснабжении» и иные федеральные законы по вопросам совершенствования системы отношений в сфере теплоснабжения». Законопроект направлен на реализацию новой модели регулирования сферы теплоснабжения, основанной на изменении роли единой теплоснабжающей организации и установлении новых принципов и правил ценообразования в сфере теплоснабжения посредством определения единой справедливой цены для потребителей тепловой энергии не выше стоимости альтернативного теплоснабжения (цена альтернативной котельной).

Основное мероприятие 2.2.:

В 2015 году Минэнерго России продолжит плановую работу в части имеющихся полномочий в сфере нормативно правового регулирования электро- и теплоэнергетики, полномочий по утверждению инвестиционных программ субъектов электроэнергетики. Приказом Минэнерго России на 2015 год утвержден график проведения плановых выездных проверок финансово-хозяйственной деятельности и эффективности использования имущественного комплекса подведомственных Минэнерго России организаций, хода реализации инвестиционных программ, предоставления бюджетных инвестиций, предоставление субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской

Федерации, а также иных проверок, полномочия на проведение которых установлены договорами (соглашениями), одной из сторон которых является Минэнерго России.

Основное мероприятие 2.3.:

Для достижения целевых показателей «Срок подключения к энергосети» и «Количество этапов, необходимых для получения доступа к энергосети» в 2015 году Минэнерго России запланирована дальнейшая реализация Плана мероприятий «дорожная карта» «Повышение доступности энергетической инфраструктуры.

Основное мероприятие 2.4.:

До принятия Правительством Российской Федерации решения о продлении финансирования мер по ликвидации перекрестного субсидирования в электроэнергетике в Чукотском автономном округе, реализация указанного основного мероприятия не представляется возможным.

При этом в настоящее время в соответствии с поручением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2014 г. № ЮТ-П9-39пр (пункт 5) и протокольным поручением Правительственной комиссии по вопросам социально-экономического развития Дальнего Востока (протокол заседания комиссии от 16 декабря 2014 г. № 4, пункт 9 раздела III) в Правительство Российской Федерации направлены предложения.

Основное мероприятие 2.5.:

Письмом Минэнерго России от 03 февраля 2015 г. № АТ-867/07 в Аппарат Правительства Российской Федерации направлены предложения по внесению изменений в федеральный бюджет на 2015 год, включая предложения по увеличению средств на реализацию мероприятия 2.5. «Предоставление субсидий субъектам Российской Федерации в целях возмещения недополученных доходов сетевых организаций в результате отмены механизма «последней мили» подпрограммы «Развитие и модернизация электроэнергетики».

Подпрограмма 3. Развитие нефтяной отрасли

1. Конкретные результаты реализации подпрограммы государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

По итогам 2014 года добыча нефти и газового конденсата составила 526,7 млн тонн (+0,6% к уровню добычи 2013 года).

В 2014 году объем первичной переработки нефти в Российской Федерации составил по данным Росстата 294,4 млн тонн, что на 4,9% выше уровня 2013 года (289 млн тонн), это обусловлено увеличением внутреннего спроса на основные виды нефтепродуктов. Доля переработки нефти в объеме ее добычи возросла до 56,1% против 53,8 % за предыдущий год.

В 2014 году по данным Росстата произведено автомобильного бензина 38,4 млн тонн (98,9% к 2013 году), дизельного топлива – 76,9 млн тонн (107,5 % к 2013 году), мазута топочного – 78,3 млн тонн (101,8% к 2013 году).

В связи с изменением структуры рыночного спроса и норм Технического регламента, в 2014 году значительно изменилась структура производства автомобильных бензинов по экологическим классам. Так, доля бензинов 5 класса выросла до 74,2% (2013 год – 63 %).

Контрольное событие 3.2.1.1. Введение в эксплуатацию магистрального нефтепровода «Заполярье – Пурпе»:

В настоящее время идет строительство. В рамках реализации I очереди проекта завершен основной комплекс строительно-монтажных работ по линейной части (134,4 км). В рамках реализации линейной части II очереди проекта завершена сварка в линию 212,2 км (100%), проведены гидравлические испытания и внутритрубная диагностика нефтепровода, завершается строительство вдольтрассовой линии электропередач. На площадке строительства НПС №2 выполнен монтаж металлоконструкции 10-ти резервуаров РВСП-20000, завершается монтаж несущих и ограждающих конструкций зданий и сооружений. В рамках реализации 3 очереди завершена сварка трубопровода в линию (178,8 км). Выполняется строительство вдольтрассовой ВЛ-10 кВ, подготовительные работы к гидравлическим испытаниям и внутритрубной диагностике нефтепровода. На площадке строительства ГНПС № 1 завершается устройство свайных оснований, выполнен монтаж металлоконструкций 7-ти из 8-ми резервуаров РВСП-20000, выполняется монтаж несущих и ограждающих конструкций зданий. Обеспечение приема нефти в систему нефтепроводов будет достигнуто по факту ввода в эксплуатацию магистрального нефтепровода "Заполярье - Пурпе" в 4 кв. 2016 года.

В соответствии с планом расширения МН «Сковородино – Мохе» в 2014 г. ОАО «АК «Транснефть» реализованы мероприятия по обеспечению пропускной возможности в объеме до 20 млн тонн в год.

В целях реализации плана расширение МНПП «Проект Север» Минэнерго России разработало соответствующий проект распоряжения Правительства Российской Федерации.

Введено в эксплуатацию и завершена реконструкция 13 технологических установок на НПЗ России. Объем инвестиций составил 290 млрд рублей (+11,5% к 2013 году). Среди наиболее крупных проектов:

• ввод ОАО «ТАНЕКО» новой установки гидрокрекинга вакуумного газойля мощностью 2900 тыс. тонн в год;

• ввод ОАО «НК «Роснефть» новой установки изомеризации на Куйбышевском НПЗ мощностью 280 тыс. тонн в год;

• завершение ОАО «НГК «Славнефть» комплексной реконструкции Ярославского НПЗ, в том числе установок алкилирования, каталитического крекинга и производства МТБЭ.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

На 1 января 2015 года эксплуатационный фонд нефтедобывающих скважин по нефтяной отрасли России увеличился, по сравнению с 1-м января 2014 года, на 2 856 ед., (+1,7%) и составил 168 315 скважин.

В январе-декабре 2014 года, на новых месторождениях со сроками ввода в эксплуатацию не старше 5 лет, введено 534 добывающих скважины (что меньше введенных в

январе-декабре 2013 года на 24 скважины), добыто 40 734,1 тыс. тонн нефти (+3 471,7 тыс. тонн), проходка в эксплуатационном бурении составила 1 617,6 тыс. м (-74,9 тыс. м).

Контрольное событие 3.2.1.1. Введение в эксплуатацию магистрального нефтепровода «Заполярье – Пурпе»:

В настоящее время идет строительство. В рамках реализации I очереди проекта завершен основной комплекс строительно-монтажных работ по линейной части (134,4 км). В рамках реализации линейной части II очереди проекта завершена сварка в линию 212,2 км (100%), проведены гидравлические испытания и внутритрубная диагностика нефтепровода, завершается строительство вдольтрассовой линии электропередач. На площадке строительства НПС №2 выполнен монтаж металлоконструкции 10-ти резервуаров РВСП-20000, завершается монтаж несущих и ограждающих конструкций зданий и сооружений. В рамках реализации 3 очереди завершена сварка трубопровода в линию (178,8 км). Выполняется строительство вдольтрассовой ВЛ-10 кВ, подготовительные работы к гидравлическим испытаниям и внутритрубной диагностике нефтепровода. На площадке строительства ГНПС № 1 завершается устройство свайных оснований, выполнен монтаж металлоконструкций 7-ти из 8-ми резервуаров РВСП-20000, выполняется монтаж несущих и ограждающих конструкций зданий. Обеспечение приема нефти в систему нефтепроводов будет достигнуто по факту ввода в эксплуатацию магистрального нефтепровода "Заполярье - Пурпе" в 4 кв. 2016 года.

Введено в эксплуатацию и завершена реконструкция 13 технологических установок на НПЗ России. Объем инвестиций составил 290 млрд рублей (+11,5% к 2013 году). Среди наиболее крупных проектов:

• ввод ОАО «ТАНЕКО» новой установки гидрокрекинга вакуумного газойля мощностью 2900 тыс. тонн в год;

• ввод ОАО «НК «Роснефть» новой установки изомеризации на Куйбышевском НПЗ мощностью 280 тыс. тонн в год;

• завершение ОАО «НГК «Славнефть» комплексной реконструкции Ярославского НПЗ, в том числе установок алкилирования, каталитического крекинга и производства МТБЭ.

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

Реализация мероприятий подпрограммы направлена на обеспечение стабилизации добычи нефти в России, как за счет освоения новых центров нефтедобычи, так и увеличения нефтеотдачи на разрабатываемых месторождениях в традиционных районах. Также подпрограмма направлена на углубление переработки и повышение качества выпускаемых нефтепродуктов, что в свою очередь позволит достичь основной цели подпрограммы - создание условий, обеспечивающих максимизацию бюджетного и экономического эффектов функционирования нефтяной отрасли.

Развитие производственного потенциала по добыче нефти обеспечивается за счет ввода новых месторождений Восточной Сибири и Дальнего Востока.

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

Мероприятие 3.2.1. Обеспечение приема в систему магистральных нефтепроводов нефти новых месторождений районов ЯНАО и севера Красноярского края

Контрольное событие 3.2.1.1. Введение в эксплуатацию магистрального нефтепровода «Заполярье – Пурпе».

Причины: В соответствии с корректировками, внесенными в Распоряжение Правительства Российской Федерации № 635-р от 22 апреля 2010 г., МН «Заполярье – Пурпе» должен быть введен в эксплуатацию одним этапом в 4 кв. 2016 года.

1.5 Анализ факторов, повлиявших на ход реализации подпрограммы государственной программы

Основными факторами, повлиявшими на увеличение производства нефтяного сырья в 2014 году, стало развитие новых месторождений Восточной Сибири и Дальнего Востока (больше половины прироста добычи нефти в 2014 году).

Географическими центрами роста нефтедобычи в Российской Федерации в 2013 году стали

два региона: новые нефтедобывающие районы Восточной Сибири и Дальнего Востока и Европейская часть страны (за счет применения современных методов повышения нефтеотдачи на месторождениях традиционного добывающих регионов — Приволжского и Уральского федеральных округов). При этом наибольший прирост добычи был достигнут в регионе Восточной Сибири и Дальнего Востока. (Добыча в регионе составила 58,8 млн тонн нефти. (+4,2 млн. т к уровню 2013 года)).

В Европейской части страны производство по сравнению с 2012 годом возросло менее значительно — на 1,9 млн тонн, до 154,9 млн тонн.

В Западной Сибири, как и в 2011-2013 годы, продолжилось падение добычи. Всего по итогам 2014 года в регионе добыто 312,9 млн тонн нефти, что на 2,8 млн тонн меньше, чем в 2013 году.

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

Факторы, повлиявшие на реализацию основных мероприятий подпрограммы, отсутствуют.

1.7 Результаты оценки эффективности реализации подпрограммы государственной программы в отчетном году

В соответствии с Требованиями к оценке эффективности государственной программы, эффективность реализации подпрограммы рассчитывается как произведение показателя степени реализации подпрограммы (106,56%) на показатель эффективности использования средств (36,50%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации подпрограммы составил 0,39 (неудовлетворительная).

2. Результаты реализации ведомственных целевых программ и основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы и результаты реализации мероприятий федеральных целевых программ

2.1 Описание результатов реализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

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

В рамках данного мероприятия предполагается выполнение работ, направленных на вовлечение нерентабельных, при текущем уровне налогообложения, запасов разрабатываемых месторождений и ввод в разработку месторождений в новых регионах с суровыми природно-климатическими условиями и отсутствием инфраструктуры, в том числе путем развития транспортной инфраструктуры.

Реализация мероприятия подразумевает стимулирование организаций, добывающих углеводороды на морских месторождениях (шельфовых проектов). Так, основными положениями распоряжения Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2012 г. № 443-р, предусматривается:

• установление дифференцированных адвалорных ставок НДПИ для регионов в соответствии с категориями сложности;

• обнуление экспортной пошлины для шельфовых проектов;

• применение установленной действующим законодательством ставки налога на прибыль в размере 20 %;

• гарантирование режима фискальной стабильности в соответствии с категориями сложности проектов;

• ускоренная амортизация;

• отмена НДС на ввозимое технологическое оборудование;

• обнуление налога на имущество.

Также предусмотрено стимулирование реализации новых инвестиционных проектов по разработке участков недр, содержащих запасы трудноизвлекаемой нефти в рамках реализации распоряжения Правительства Российской Федерации от 3 мая 2012 г. № 700-р.

Основное мероприятие 3.2. Строительство, модернизация, реконструкция и эксплуатация трубопроводных систем с оптимальными параметрами транспорта нефти и нефтепродуктов и устойчивостью к воздействию естественных факторов и технологических нагрузок.

В рамках данного мероприятия предполагается выполнение работ, направленных на:

• строительство и расширение пропускной способности нефтепроводов для обеспечения приема в систему нефти новых месторождений;

• строительство и расширение пропускной способности нефтепроводов для обеспечения увеличения поставки нефти на НПЗ;

• расширение пропускной способности нефтепроводов для обеспечения перераспределения объемов для подачи нефти на НПЗ из магистральных нефтепроводов.

Реализация проектов строительства нефтепродуктопроводов будет рассматриваться синхронно с мониторингом фактической реализации планов нефтяных компаний по модернизации существующих НПЗ, с учетом потребностей крупных центров потребления в нефтепродуктах (с разбивкой по типам продукта, способа его поставки, стоимости транспортировки, прогноза потребления), данных по объемам производства нефтепродуктов с разделением на типы по каждому из нефтеперерабатывающих предприятий в рамках реализации мониторинга Генеральной схемы развития нефтяной отрасли до 2020 года.

Основное мероприятие 3.3. Строительство, модернизация, реконструкция нефтеперерабатывающих предприятий.

В рамках данного мероприятия предполагается выполнение работ, направленных на строительство, модернизацию и реконструкцию нефтеперерабатывающих предприятий в целях:

• увеличения глубины переработки нефти на предприятиях;

• улучшения качества моторных топлив;

• повышения экологической безопасности нефтеперерабатывающих производств;

• развитие и внедрение новых технологий переработки тяжелых нефтяных остатков;

• получение сырья для нефтехимии.

По результатам осуществления реконструкции действующих и строительству новых мощностей по переработке нефти планируется значительно увеличить показатель «Глубина переработки нефти», который к 2020 году увеличится до 85 %, что будет соответствовать показателям, установленным в Генеральной схеме развития нефтяной отрасли на период до 2020 года. Проводимая модернизация нефтеперерабатывающих мощностей также позволит осуществлять выработку экологически чистых моторных топлив (экологического класса не ниже 5) не позднее, чем с 2016 г., что позволит выровнять требования к моторному топливу в России и других странах ВТО. Таким образом, формирующийся к 2020 году профиль нефтеперерабатывающей отрасли, позволит обеспечить насыщение внутреннего рынка нефтепродуктами, соответствующими международным экологическим стандартам. Планируется осуществление финансирования мероприятий по развитию указанных в таблице инновационных технологий за счет внебюджетных источников, основной из которых – средства, направляемые на реализацию программ инновационного развития компаний нефтяного сектора с государственным участием: ОАО «Газпром», ОАО «НК «Роснефть», ОАО «АК «Транснефть», ОАО «Газпром нефть», ОАО «Зарубежнефть».

Мероприятие 3.1.1. Реализация Распоряжения Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2012 г. № 443-р.

Цель мероприятия:

• повышение инвестиционной привлекательности новых проектов освоения морских месторождений углеводородов.

Результат:

• принят Федеральный закон от 30 сентября 2013 г. № 268-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с осуществлением мер налогового и таможенно-тарифного стимулирования деятельности по добыче углеводородного сырья на континентальном шельфе Российской Федерации».

Мероприятие 3.1.2. Реализация распоряжения Правительства Российской Федерации от 3 мая 2012 г. № 700-р.

Цель мероприятия:

• стимулирование реализации новых инвестиционных проектов по разработке участков недр, содержащих запасы трудноизвлекаемой нефти.

Результат:

• постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 года № 451 утверждены Правила учета нефти, которые устанавливают единые правила учета нефти и фактических потерь при ее добыче.

Мероприятие 3.1.3. Ввод в разработку новых крупных проектов.

Цель мероприятия:

• Ввод в разработку:
- приразломное нефтяное месторождение;
- наульское месторождение;
- месторождение имени Филановского;
- месторождения Требса и Титова;
- месторождение Русское.

Результат: Опытно-промышленная эксплуатация - Месторождения имени Требса и имени Титова.

Показатели	**единицы измерения**	**2014г.**	**+/- к 2013г.**
Добыча нефти с г/к, всего	млн. т	526.7	3.3
в т.ч. нефтяные компании	млн. т	441.7	0.4
Проходка всего	тыс. м	20771.3	-1419.6
Эксплуатационное бурение	тыс. м	19777.4	-1498.7
Разведочное бурение	тыс. м	993.9	79.1
Ввод новых скважин	скв.	6065	-389
Фонд нефтяных скважин (на конец периода)	скв.	168315	2856
в т.ч. дающих продукцию	скв.	146282	2417
неработающий фонд	скв.	22033	439
% к эксплуатационному фонду	%	13.1	0.0

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

Мероприятие 3.2.1. Обеспечение приема в систему магистральных нефтепроводов нефти новых месторождений районов ЯНАО и севера Красноярского края.

Контрольное событие 3.2.1.1. Введение в эксплуатацию магистрального нефтепровода «Заполярье – Пурпе».

Причины: В соответствии с корректировками, внесенными в Распоряжение Правительства Российской Федерации № 635-р от 22 апреля 2010 г., МН «Заполярье – Пурпе» должен быть введен в эксплуатацию одним этапом в 4 кв. 2016 года.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Основными факторами поддержки роста добычи нефтяного сырья в 2014 году в целом по Российской Федерации являются:

• предоставление льготного налогового режима для новых перспективных месторождений арктической части континентального шельфа, Восточной Сибири и Дальнего Востока, Охотского и Черного морей, повышающего их инвестиционную привлекательность и обеспечивающего ускорение темпов ввода в эксплуатацию и наращивание производственных показателей;

• льготный налоговый режим для месторождений с извлекаемыми запасами до 5 млн тонн нефти и выработанностью менее 5%, небольших и новых месторождений;

• расширение транспортной инфраструктуры в районе новых месторождений Восточной Сибири и Дальнего Востока.

2.4 Анализ последствий нереализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ на реализацию государственной программы

Снижение инвестиционной привлекательности отрасли и невыполнение долгосрочных контрактов.

Основными рисками подпрограммы являются снижение мировых цен на нефть и темпов роста ВВП Российской Федерации, замедление сроков модернизации нефтеперерабатывающих производств, снижение эффективности работы нефтеперерабатывающей промышленности в связи с кризисными явлениями в мировой экономике.

В качестве мер управления рисками по выполнению программ по модернизации производства принята система заключений четырехсторонних соглашений между нефтяными компаниями, ФАС России, Росстандартом и Ростехнадзором, которая носит обязывающий характер и утверждается на корпоративном уровне. Соглашением предусматривается выполнение нефтяными компаниями планов по модернизации предприятий и объемов выработки нефтепродуктов по экологическим классам.

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

Изменения не вносились.

4. Предложения по дальнейшей реализации подпрограммы государственной программы

Систематический мониторинг исполнения подпрограммы.

Подпрограмма 4. Развитие газовой отрасли

1. Конкретные результаты реализации подпрограммы государственной программы
1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

В соответствии с предварительными итогами в 2014 году суммарный объем добычи газа составил 640,3 млрд куб м, что ниже уровня 2013 г. на 27,7 млрд куб. м (668,0 млрд куб.м).

ОАО «АРКТИКГАЗ» введена в эксплуатацию третья очередь Самбургского газоконденсатного месторождения, мощность которой составляет более 2 млрд куб. метров природного газа в год. Запуск третьей очереди позволяет вывести месторождение на проектную мощность с годовым уровнем добычи около 7 млрд куб. метров природного газа и более 900 тыс. тонн газового конденсата.

ОАО «Газпром» на полуострове Ямал введен в эксплуатацию новый газовый промысел (ГП-1) Бованенковского месторождения, производительностью 30 млрд куб. метров в год, что позволит обеспечить добычу на данном месторождении в объеме до 90 млрд куб. метров в год.

ОАО «Газпром» и Китайская Национальная Нефтегазовая Корпорация подписали контракт на поставку российского природного газа в Китай по «восточному маршруту». Начато строительство газопровода «Сила Сибири».

Начаты проектно-изыскательские работы по проекту «Владивосток-СПГ», в рамках которого будет построен завод мощностью 10 млн т СПГ в год с возможностью дальнейшего расширения до 15 млн тонн.

В активной стадии реализуется ОАО «Ямал СПГ» совместно с акционерами, компаниями ОАО «НОВАТЭК» проект «Ямал СПГ».

В рамках реализации Комплексного плана по производству СПГ на полуострове Ямал достигнуты следующие результаты:

В марте 2014 года вступило в силу Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Китайской Народной Республики о сотрудничестве в сфере реализации проекта Ямал СПГ (далее – Соглашение). Соглашение предусматривает создание благоприятных условий для инвестиционного сотрудничества в рамках реализации проекта Ямал СПГ.

4 декакбря 2014 г. состоялся технический рейс по маршруту «Тюмень – Сабетта – Тюмень». Рейс был выполнен на Boeing 737-500 авиакомпании «ЮТэйр». По итогам технического рейса Федеральное агентство воздушного транспорта выдало аэропорту Сабетта Сертификат годности аэродрома (№ АД 00021 от 9 декабря 2014 г.) и Свидетельство о государственной регистрации аэродрома (№ 74 от 9 декабря 2014 г.).

В рамках реализации Федерального закона от 30 ноября 2013 г. № 318-ФЗ «О внесении изменений в статьи 13 и 24 Федерального закона «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности» и статьи 1 и 3 Федерального закона «Об экспорте газа» (далее – Федеральный закон). (Федеральный закон вступил силу с 1 декабря 2013 г.) в целях обеспечения координации экспорта сжиженного природного газа приняты следующие акты:

• постановление Правительства Российской Федерации от 9 августа 2014 г. № 785 «Об утверждении Правил предоставления информации об экспорте газа»;

• постановление Правительства Российской Федерации от 5 августа 2014 г. № 770 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 9 июня 2005 г. № 364 «Об утверждении положений о лицензировании в сфере внешней торговли товарами и о формировании и ведении федерального банка выданных лицензий»;

• распоряжение Правительства Российской Федерации от 14 июля 2014 г. № 1277-р об утверждении перечня организаций, которым

предоставлено исключительное право на экспорт газа природного в сжиженном состоянии;

• распоряжение Правительства Российской Федерации от 9 октября 2014 г. № 2001-р о дополнении перечня организаций, которым предоставлено исключительное право на экспорт газа природного в сжиженном состоянии.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

Запланированные результаты основных мероприятий в целом достигнуты.

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

Достигнутые результаты по добыче газа 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» и принятые решения по проекту строительства завода СПГ в районе г. Владивосток направлены на увеличение производства СПГ, что позволит обеспечить диверсификацию российского газа на экспорт и увеличить долю присутствия СПГ на мировом рынке углеводородов. Ввод новых магистральных газопроводов и отводов обеспечило бесперебойную надежную поставку газа потребителям всех уровней.

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

Согласно плану в 2014 году планировалась добыча газа в объеме 674 млрд куб. метров. По предварительным данным добыча газа составила 640,3 млрд куб. метров (предварительные итоги). Не достижение запланированных результатов связано с теплыми погодными условиями осенне-зимнего периода 2013-2014 гг., прекращением поставок газа Украине и как следствие невыборка контрактных объемов газа.

1.5 Анализ факторов, повлиявших на ход реализации подпрограммы государственной программы

Макроэкономические факторы. 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 подпрограммы государственной программы

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

1.7 Результаты оценки эффективности реализации подпрограммы государственной программы в отчетном году

В соответствии с Требованиями к оценке эффективности государственной программы, эффективность реализации подпрограммы рассчитывается как произведение показателя степени реализации подпрограммы (110,59%) на показатель эффективности использования средств (98,16%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации подпрограммы составил 1,09 (высокая).

2. Результаты реализации ведомственных целевых программ и основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы и результаты реализации мероприятий федеральных целевых программ

2.1 Описание результатов реализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

При разработке нового газового промысла (ГП-1) Бованенковского месторождения, проектной производительностью 30 млрд куб. метров, были применены инновационные технологии и технические решения. В частности, используется единая производственная инфраструктура для добычи газа из продуктивных залежей, расположенных на разной глубине — сеноманских и апт-альбских, что позволяет экономить средства на обустройство и повышает эффективность эксплуатации месторождения.

Внедрение прогрессивных методов диагностики, проведение планово-предупредительных и ремонтных работ обеспечило стабильность функционирования газотранспортной системы.

Проведенные мероприятия по техническому перевооружению, реконструкции и расширению действующих объектов хранения газа позволили увеличить объем оперативного резерва газа, что обеспечило регулирование сезонной неравномерности потребления газа, снижение пиковых нагрузок в осенне-зимний период.

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

В связи с теплыми погодными условиями осенне-зимнего периода 2013-2014 гг., прекращением поставок газа Украине и как следствие невыборки контрактных объемов газа не в полной мере реализованы мероприятия в части достижения запланированного уровня добычи газа.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Макроэкономические факторы. 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 ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ на реализацию государственной программы

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

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

Отсутствует.

4. Предложения по дальнейшей реализации подпрограммы государственной программы

1. Повышение энергоэффективности объектов добычи газа, направленное на эффективное использование эксплуатационного фонда газовых скважин газодобывающими предприятиями за счет внедрения энергоэффективных и энергосберегающих технологий, что позволит сохранить процент действующих скважин от эксплуатационного фонда газовых скважин на уровне 92%.

2. Реализация проектов по строительству новых транспортных мощностей, включая формирование газотранспортной системы на востоке страны, повышения надежности, промышленной и экологической безопасности транспортировки газа, энергетической безопасности страны, а также повышения экономической эффективности транспортировки газа, включая энергосбережение и использование инновационных технологий.

3. В целях увеличения показателей по максимальной суточной производительности и объема оперативного резерва газа в среднесрочной перспективе реализация запланированных мероприятий по реконструкции и расширению существующих и строительство новых объектов ПХГ.

4. С целью увеличения доли российского присутствия на мировом рынке углеводородов реализация проектов по строительству новых заводов по производству СПГ.

Подпрограмма 5. Реструктуризация и развитие угольной промышленности

1. Конкретные результаты реализации подпрограммы государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2014 г. № 1099-р утверждена программа развития угольной промышленности России на период до 2030 года (новая редакция), учитывающая новые внутренние и внешние вызовы и предусматривающая более масштабное перемещение центра развития угольной промышленности в Восточную Сибирь и на Дальний Восток.

Объем добычи угля в 2014 году составил 358,2 млн тонн (101,7% к 2013 году), что является наивысшим показателем за всю историю России.

Добыча коксующихся углей составила 79,9 млн тонн (102% к 2013 году), энергетических - 274,7 млн тонн (101,6% к 2013 году).

На разрезах добыча угля составила 251,5 млн тонн (к 2013 г. - 100,5%), на шахтах добыча угля составила 106,7 млн тонн (к 2013 г. – 104,6%).

Объемы обогащения угля в 2014 году составили 161,9 млн тонн (к 2013 г. -103,7%), в том числе: энергетических – 74,7 млн тонн, для нужд коксования 87,2 млн тонн. Доля обогащаемого каменного энергетического угля в общем объеме его добычи составила 41%.

Производственная мощность по добыче угля организаций угольной промышленности оценивается в 420 млн тонн в год, что соответствует плановому показателю.

Объем добычи в год на одного занятого в отрасли составил в 2014 году 2372 (незначительно превышает плановый показатель).

Удельных выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на 1 тонну добычи 3,1 кг.

Общая поставка российского угля в 2014 году составила 322,7 млн тонн (101,3% уровню 2013 г.).

Объемы поставок угля на внутренний рынок составили 170,6 млн тонн (96,1% уровню 2013 г.), в том числе на нужды электроэнергетики поставлено – 84,1 млн тонн (95,5 %); на коксование – около 38,4 млн тонн (100,7 %); комбытнужды и АПК – 23,3 млн тонн (86,2%).

Объемы поставок угля на экспорт составили 154,0 млн тонн (108,1% к 2013 году).

Снижение в 2014 году потребления угля на внутреннем рынке стало следствием его конкуренции с газом. Несмотря на падение экспортных цен на уголь, продолжается рост экспорта угля, являющегося в последние годы основным источником инвестиционной деятельности организаций угольной промышленности.

Инвестиции в основной капитал угольных компаний в 2014 году оцениваются в 58 млрд руб. (ниже уровня 2013 г. на 27,9% без учета дефлятора) и сохранили тенденцию снижения.

Сальдированный убыток организаций угольной промышленности до налогообложения оценивается по итогам 2014 года в 38 млрд руб. против 12 млрд руб. в 2013 году.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

ОМ 5.1 Модернизация действующих предприятий на основе инновационных технологий:

Увеличены производственные мощности по добыче и переработке угля с использованием прогрессивных технологий за счет ввода нового оборудования на угольных предприятиях, повысилась производительность труда в отрасли.

ОМ 5.2 Создание новых центров угледобычи на месторождениях с благоприятными горно-геологическими условиями, обеспечивающими мировой уровень производительности и безопасности труда:

Продолжается освоение угольных месторождений в новых центрах угледобычи с благоприятными горно-геологическими условиями в Республике Тыва (Межэгейское и Элегестское месторождения), Забайкальском крае (Апсатское месторождение), Республике Саха (Якутия) (Эльгинское месторождение, Денисовское месторождение, Кабактинское месторождение).

В 2014 году введены в действие:

• шахта «Карагайлинская» в Кемеровской области проектной мощностью 1,5 млн тонн;

• разрез «Кийзасский» в Кемеровской области проектной мощностью 4,5 млн тонн;

• разрез «Тайбинский» в Кемеровской области проектной мощностью первой очереди 1,8 млн тонн.

ОМ 5.3 Обеспечение промышленной и экологической безопасности и охраны труда:

Проводились заседания рабочих групп по подготовке предложений по комплексу мер, направленных на повышение безопасности и улучшение условий труда в угольной промышленности и по анализу состояния экологической безопасности в угольной промышленности и подготовке предложений по ее улучшению. По результатам работы подготовлены соответствующие предложения.

Разработана и утверждена Минэнерго России, Минтрудом России, МЧС России, Ростехнадзором, НП ОООРУП и Росуглепрофом Программа 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 2014-2016 годы. В рамках реализации программы разработаны 4 нормативных документа, 3 из которых утверждены Ростехнадзором.

В целях совершенствования технического регулирования, содействия соблюдению требований технических регламентов, в части обеспечения качества и безопасности продукции, процессов, работ и услуг при добыче и переработке угля, а также в области средств индивидуальной защиты шахтеров, оборудования и защитных систем, применяемых на шахтах во взрывоопасных средах, обеспечение оценки соответствия продукции, разработана и утверждена Минэнерго России, Минпромторгом России, Росстандартом в 2014 году Программа стандартизации «Развитие угольной промышленности». В рамках реализации программы утверждены 4 стандарта.

ОМ 5.4. Создание системы планомерного выбытия неэффективных мощностей:

Ведется работа по созданию механизма ликвидации нерентабельных производств и последствий ведения горных работ на основе частно-государственного партнерства на примере ликвидации нерентабельных шахт в Прокопьевско-Киселевском угольном районе Кузбасса. В соответствии с поручениями Правительства Российской Федерации подготовлен для согласования и утверждения проект Комплексной программы поэтапной ликвидации убыточных шахт, расположенных на территории городов Прокопьевск, Киселевск, Анжеро-Судженск, и переселения жителей с подработанных территорий.

ОМ 5.5 Развитие внутреннего рынка угольной продукции: Приказом Минэнерго России 24 марта 2014 г. № 130 утверждены типовые условия долгосрочных договоров поставки угля (горючих сланцев) и (или) продукции его переработки. Приказ проходит процедуру согласования в Минюсте России.

ОМ 5.6 Укрепление позиций России на мировом рынке угля:

Объем поставок угля на экспорт сохранил устойчивую тенденцию роста и составил в 2014 году 152,1 млн тонн.

ОМ 5.7 Выполнение проектов ликвидации организаций угольной промышленности:

Выполнялись следующие технические работы:

• рекультивация нарушенных горными работами земель по 8 шахтам и 1 разрезу (1 – в Кузбассе, 6 – в Пермском крае, 1 – в Республике Коми и 1 – в Республике Башкортостан), рекультивировано 220,55 га земель;

• снос башенного копра скипового ствола № 2 шахты «Глубокая» ОАО «Ростовуголь» и оставшихся зданий и сооружений на горном отводе ликвидированной шахты «Судженская» (1 этап) в Кузбассе;

• тушение породного отвала бывшей шахты «Красненькая» в пос. XX лет РККА г. Шахты ОАО «Ростовуголь»;

• капитальный ремонт, строительство и реконструкция 5 социальных объектов, пострадавших в результате их подработки горными работами в Ростовской области.

Поводился мониторинг экологических последствий ликвидации угольных (сланцевых) шахт и разрезов в Подмосковном, Печорском и Кузнецком угольных бассейнах, Восточном

Донбассе, Уральском регионе, Приморском крае, Ленинградской области, включая мероприятия по ликвидации провалов земной поверхности.

Обеспечено бесплатным пайковым углем 37957 человек (при плановом показателе 42100 человек), относящихся к льготным категориям. Плановый показатель не достигнут по причинам естественной смертности, газификации жилого фонда, переезда граждан в благоустроенное жилье, прочим объективным причинам.

Переселена из ветхого жилого фонда 1361 семья при плановом показателе 1349 семей.

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

Основные результаты реализации подпрограммы в 2014 году обеспечивают решение задач подпрограммы (развитие производственного потенциала мощностей по добыче угля, развитие рынка угольной продукции, совершенствование производственно-экономической и социальной структуры угольной промышленности, развитие системы промышленной и экологической безопасности в угольной промышленности) и достижение целей подпрограммы (стабильное обеспечение внутреннего рынка углем и продуктами его переработки и развитие экспортного потенциала).

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

Запланированные результаты основных мероприятий достигнуты. Выполнение ведомственных целевых программ и федеральных целевых программ подпрограммой не предусмотрено.

1.5 Анализ факторов, повлиявших на ход реализации подпрограммы государственной программы

Основные проблемы угольной промышленности в 2014 г. связаны с рынками сбыта угольной продукции.

Проблемы внутреннего рынка угля, обусловленные перераспределением топливного баланса в пользу более дешевого газового топлива, отсутствием роста спроса на уголь в промышленности, падением спроса на него в коммунально-бытовом секторе вследствие газификации регионов.

Перспективы развития угольной генерации - крупнейшего внутреннего потребителя - уже долгие годы наталкиваются на противоречия между реальным положением дел в отрасли и декларируемыми планами по достижению соотношения цены газ/уголь - 2:1, благоприятного для развития угольной энергетики. В настоящее время цена потребления газа лишь на 46 % выше соответствующей цены угольного топлива.

Улучшение ситуации для угольной генерации не ожидается в краткосрочной перспективе в результате замедления роста мировой экономики и, как следствие экономики России.

Существенное влияние на возможности производства и реализации продукции оказывает рост транспортных затрат, включая железнодорожные тарифы, которые с 1999 года выросли в 6 раз. В структуре цены у российского потребителя угольная продукция имеет самую высокую транспортную составляющую: энергетический уголь – 50-60%, коксующийся – 30-40 %. Для сравнения: доля транспортных затрат в нефтяной отрасли менее 10%, в алюминиевой - 12%, в металлургии - менее 20 %.

Отмечено незначительное повышение спроса на коксующийся уголь в металлургическом производстве, и как следствие, увеличение объемов поставок концентрата коксующегося угля. В то же время, рост спроса на коксующийся уголь сдерживается совершенствованием технологии производства чугуна в части сокращения удельного расхода кокса и расширения применения производства стали с использованием лома черных металлов.

Сегодня и на ближайшую перспективу экспорт угля является безальтернативным вариантом устойчивого развития российской угольной промышленности. В соответствии с мировыми тенденциями перераспределения экспортных потоков в страны АТР повышается важность ускоренной реализации крупных проектов развития угольной отрасли на востоке страны. Приближение отечественных производителей к рынкам АТР позволит усилить конкурентные преимущества российских углей, связанные, прежде всего, с низким

содержанием вредных примесей (серы, азота и др.). «Восточное» направление в развитии российского угольного бизнеса позволит также уменьшить «уязвимость» российского экспорта в случае высокой волатильности цен на мировом рынке. Задача российских экспортеров состоит не только в сохранении рыночных ниш, но и в наращивании экспорта в условиях острой конкуренции со стороны Австралии, Индонезии, США и ЮАР.

Рост экспорта российского угля на зарубежные рынки является устойчивой сложившейся тенденцией. В 2014 году объем экспортных поставок угля составил 152,1 млн тонн (107,8% к 2013 году).

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

От состояния внутреннего и внешнего рынков угольной продукции зависит финансовое состояние угольных компаний, что в свою очередь влияет на модернизацию действующих предприятий, а также сроки и объемы ввода новых предприятий по добыче и переработке угля.

Сложившиеся тенденции снижения спроса на уголь на внутреннем рынке, снижения цен на внешнем рынке и роста транспортных тарифов оказывают негативное влияние на развитие и инвестиционную деятельность организаций угольной промышленности.

Данное обстоятельство отражается на таких показателях как «Добыча угля», «Производственная мощность на конец периода», «Объем добычи угля в год на одного занятого в отрасли».

1.7 Результаты оценки эффективности реализации подпрограммы государственной программы в отчетном году

В соответствии с Требованиями к оценке эффективности государственной программы, эффективность реализации подпрограммы рассчитывается как произведение показателя степени реализации подпрограммы (102,72%) на показатель эффективности использования средств (172,43%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации подпрограммы составил 1,77 (высокая).

2. Результаты реализации ведомственных целевых программ и основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы и результаты реализации мероприятий федеральных целевых программ

2.1 Описание результатов реализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

Выполнение ведомственных целевых программ и федеральных целевых программ подпрограммой не предусмотрено.

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

Основные мероприятия подпрограммы реализованы. Выполнение ведомственных целевых программ и федеральных целевых программ подпрограммой не предусмотрено.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Основные мероприятия подпрограммы реализованы.

2.4 Анализ последствий нереализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ на реализацию государственной программы

Основные мероприятия подпрограммы реализованы. Выполнение ведомственных целевых программ и федеральных целевых программ подпрограммой не предусмотрено.

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

Изменения в подпрограмму не вносились.

4. Предложения по дальнейшей реализации подпрограммы государственной программы

Дальнейшая реализация подпрограммы продолжится в соответствии с планами Минэнерго России и положениями программы развития угольной промышленности России на период до 2030 года.

Подпрограмма 6. Развитие использования возобновляемых источников энергии

1. Конкретные результаты реализации подпрограммы государственной программы
1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

Основное мероприятие 6.1.:

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 4 октября 2012 г. № 1839-р утвержден комплекс мер стимулирования производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии (далее - ВИЭ) на розничных рынках электрической энергии и мощности.

В соответствии с указанным комплексом мер Минэнерго России разработаны проекты нормативных правовых актов, направленных на упрощение процедуры квалификации генерирующих объектов, функционирующих на основе ВИЭ, сертификацию объемов электрической энергии, производимых на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе ВИЭ, в том числе в целях нормативной регламентации механизма поддержки использования ВИЭ на розничных рынках разработаны проекты постановления и распоряжения Правительства Российской Федерации, определяющие порядок долгосрочного тарифного регулирования генерирующих объектов ВИЭ и предельные значения ценовых параметров генерирующих объектов, функционирующих на основе ВИЭ на розничных рынках, которые предусматривают поддержку генерирующих объектов, функционирующих на основе энергии ветра, солнца, воды, биомассы, биогаза и свалочного газа, а также целевые показатели локализации оборудования на территории Российской Федерации, используемого при строительстве таких генерирующих объектов.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 17 февраля 2014 г. № 116 внесены изменения в порядок квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе ВИЭ, утвержденный постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2008 г. № 426.

При подготовке изменений в указанное постановление Правительства Российской Федерации Минэнерго России исходило из того, что основная цель стимулирования использования ВИЭ на розничных рынках, заключается в достижении региональных целей эффективного использования местных видов топлива и энергии для производства тепловой и электрической энергии, решения экологических и социальных проблем регионов. Именно поэтому обязательным условием применения поддержки по отношению к генерирующим объектам на основе ВИЭ было предусмотрено включение таких объектов в схему перспективного развития электроэнергетики соответствующего субъекта Российской Федерации, что, по мнению Минэнерго России, позволит органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации самостоятельно принимать решения о поддержке таких объектов с учетом их экономической и экологической целесообразности и достаточности ресурсов для их обеспечения в каждом конкретном случае при условии соблюдения приемлемых темпов роста цен на электрическую и тепловую энергию.

Кроме того, в соответствии с принятыми изменениями, собственником генерирующего объекта ВИЭ может выступать также физическое лицо в качестве индивидуального предпринимателя.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 17 февраля 2014 г. № 117 утверждены Правила ведения реестра выдачи и погашения сертификатов, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования ВИЭ генерирующих объектов.

Проекты постановления и распоряжения Правительства Российской Федерации по поддержке генерирующих объектов, функционирующих на основе ВИЭ, на розничных рынках, Минэнерго России внесен в Правительство Российской Федерации письмом от 10 июня 2014 г. № АН-6119/09.

Проект распоряжения Правительства Российской Федерации о предельных уровнях ценовых параметров генерирующих объектов ВИЭ на розничных рынках внесен в Правительство Российской Федерации.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 23 января 2015 г. № 47 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии на розничных рынках электрической энергии» определен порядок реализации механизма поддержки ВИЭ на розничных рынках в ценовых и неценовых зонах оптового рынка, а также параметры долгосрочного тарифного регулирования генерирующих объектов ВИЭ.

Разработанные Минэнерго России нормативные правовые акты по поддержки генерирующих объектов ВИЭ на розничных рынках позволят региональным органам власти субъектов Российской Федерации самостоятельно принимать решения о поддержке генерирующих объектов ВИЭ с учетом их экономической и экологической целесообразности и достаточности ресурсов для их обеспечения в каждом конкретном случае при условии соблюдения приемлемых темпов роста цен на электрическую и тепловую энергию.

Основное мероприятие 6.2.:

Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» предусмотрен механизм поддержки использования ВИЭ, который предусматривает компенсацию затрат на технологическое присоединение генерирующих объектов ВИЭ из федерального бюджета.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2010 г. № 850 «Об утверждении критериев для предоставления из федерального бюджета субсидий в порядке компенсации стоимости технологического присоединения генерирующих объектов с установленной генерирующей мощностью не более 25 МВт, признанных квалифицированными объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, лицам, которым такие объекты принадлежат на праве собственности или на ином законном основании» утверждены критерии для предоставления из федерального бюджета субсидий в порядке компенсации стоимости технологического присоединения генерирующих объектов с установленной генерирующей мощностью не более 25 МВт, признанных квалифицированными объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, лицам, которым такие объекты принадлежат на праве собственности или на ином законном основании. В соответствии с бюджетным законодательством Минэнерго России разработало Правила предоставления из федерального бюджета субсидий в порядке компенсации стоимости технологического присоединения генерирующих объектов с установленной генерирующей мощностью не более 25 МВт, утвержденные приказом Минэнерго России от 22 июля 2013 г. № 380.

На основании представленных ЗАО «Норд Гидро» и ЗАО «Фотон» документов и порядка определения размера субсидий, установленного Правилами предоставления из федерального бюджета субсидий в порядке компенсации стоимости технологического присоединения генерирующих объектов с установленной генерирующей мощностью не более 25 МВт, признанных квалифицированными объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, юридическим лицам, которым такие объекты принадлежат на праве собственности или на ином законном основании, утвержденными приказом Минэнерго России от 22 июля 2013 г. № 380, Минэнерго России предоставило субсидии ЗАО «Норд Гидро» в порядке компенсации стоимости технологического присоединения МГЭС «Ляскеля» в размере 48 675 руб. 32 коп., в порядке компенсации стоимости технологического присоединения для выдачи мощности МГЭС «Рюмякоски» в размере 4 564 476 руб. 00 коп., в порядке компенсации стоимости технологического присоединения для резервного электроснабжения собственных нужд МГЭС «Рюмякоски» в размере 15 823 руб. 14 коп. и ЗАО «Фотон» в порядке компенсации стоимости технологического присоединения МГЭС «Новокарачаевская» в размере 284 675 руб. 00 коп.

Основное мероприятие 6.3.:

Научно-исследовательская работа по теме «Оценка технического и экономического потенциала развития ВИЭ на территории Российской Федерации, разработка сценариев и

подготовка предложений по содержанию «дорожной карты» развития ВИЭ на перспективу до 2035 года» выполнена в установленные сроки.

Основное мероприятие 6.4.:

В качестве меры поддержки предусмотрен механизм продажи мощности генерирующих объектов ВИЭ по договорам поставки мощности таких объектов на оптовый рынок по цене и в порядке определенном Правительством Российской Федерации, основной целью которого является создание экономических стимулов для развития на территории Российской Федерации производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования, применяемого при производстве электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 марта 2013 г. № 861-р для реализации механизма продажи мощности в рамках конкурсного отбора инвестиционных проектов строительства генерирующих объектов ВИЭ на территориях ценовых зон оптового рынка по годам на период до 2020 года установлены целевые показатели объемов ввода установленной мощности для генерирующих объектов, функционирующих на основе МГЭС, целевые показатели локализации на территории Российской Федерации производства основного и вспомогательного генерирующего оборудования, функционирующего на основе ВИЭ и предельные величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности для таких генерирующих объектов.

В 2013 году ОАО «АТС» в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 октября 2010 г. № 1172 (далее – Правила оптового рынка), а также регламентом проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, являющимся приложением № 27 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, в июне 2014 года провело ежегодный конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе ВИЭ, на период 2014-2017 года.

В результате конкурсного отбора проектов ВИЭ с началом поставки мощности таких объектов в декабре 2014 года по договорам о предоставлении мощности на оптовый рынок (далее – ДПМ ВИЭ) было отобрано 3 генерирующих объекта, функционирующих на основе энергии солнца (далее – СЭС), совокупным объемом 35,198 МВт:

• инвестиционный проект по строительству СЭС «Володаровка» - 15 МВт в Астраханской области, реализуемый компанией ООО «КомплексИндустрия»;

• инвестиционный проект по строительству СЭС «Резиновая» - 15 МВт в Астраханской области, реализуемый компанией ООО «Международный расчетный центр Энергохолдинг».

• инвестиционный проект по строительству СЭС в г. Абакан – 5,198 МВт, реализуемый компанией ОАО «Красноярская ГЭС».

По данным НП «Совет рынка», в декабре 2014 года ни один из отобранных в 2013 году по результатам конкурсного отбора генерирующих объектов на основе СЭС, в отношении которых были заключены ДПМ ВИЭ, не осуществил поставку мощности на оптовый рынок. За нарушение продавцом обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ предусмотрены значительные штрафы - ежемесячно до тех пор, пока генерирующий объекта ВИЭ не начнет поставлять мощность по ДПМ ВИЭ он будет вынужден платить штраф в размере 25 % от размера оплаты мощности генерирующего объекта ВИЭ поставляемой по ДПМ ВИЭ в месяц.

В 2013 году способом обеспечения исполнения обязательств являлось предоставление поручительства третьих лиц – поставщиков оптового рынка, совокупная установленная мощность генерирующих объектов которых превышает 2 500 МВт. В 2015 году компания – генератор (ОАО «ЕвроСибЭнерго»), выступившая в качестве поручителя по указанным выше объектам за январь и февраль 2015 года заплатила предусмотренные Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка штрафы. Совокупный размер неустойки за январь и февраль 2015 года составил – 38,71 млн рублей по всем трем гарнирующим объектам на основе СЭС.

ОАО «АТС» в июне 2014 года провело ежегодный конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе ВИЭ, на период 2015 -2018 года.

В конкурсном отборе 2014 года приняли участие 57 объектов ВИЭ. Участниками отбора были поданы 1 заявка в отношении ВЭС, 53 – в отношении СЭС и 3 – в отношении МГЭС.

Всего по результатам конкурса на 2015-2018 годы отобрано 37 объектов ВИЭ совокупной установленной мощностью 576,64 МВт (505 МВт – СЭС, 51 МВт – ВЭС и 20,64 МВт – МГЭС).

Результаты отбора проектов ВИЭ на 2015-2018 годы

МВт

Вид объекта ВИЭ		**2015**	**2016**	**2017**	**2018**
Ветровые электростанции	план отбора	250	235	410	750
	отобрано	51	0	0	0
	% отбора	20,4%	0	0	0
Солнечные электростанции	план отбора	25	51	150	270
	отобрано	25	40	155	285
	%отбора	100%	78,4%	103,3%	105,6%
Гидроэлектростанции	план отбора	26	124	124	141
	отобрано	0	0	20,64	0
	% отбора	0	0	16,6%	0

Отбор по объемам мощности объектов ВИЭ, разыгранный в 2014 году, является последним, в ходе которого могут быть отобраны объекты генерации, вводимые в эксплуатацию в 2015 году. Таким образом, квоты на 2015 год не будут использованы полностью: из 250 МВт по ВЭС «сгорит» 199 МВт, по МГЭС - 26 МВт.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

Основное мероприятие 6.1.:

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 4 октября 2012 г. № 1839-р утвержден комплекс мер стимулирования производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии (далее - ВИЭ) на розничных рынках электрической энергии и мощности.

В соответствии с указанным комплексом мер Минэнерго России разработаны проекты нормативных правовых актов, направленных на упрощение процедуры квалификации генерирующих объектов, функционирующих на основе ВИЭ, сертификацию объемов электрической энергии, производимых на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе ВИЭ, в том числе в целях нормативной регламентации механизма поддержки использования ВИЭ на розничных рынках разработаны проекты постановления и распоряжения Правительства Российской Федерации, определяющие порядок долгосрочного тарифного регулирования генерирующих объектов ВИЭ и предельные значения ценовых параметров генерирующих объектов, функционирующих на основе ВИЭ на розничных рынках, которые предусматривают поддержку генерирующих объектов, функционирующих на основе энергии ветра, солнца, воды, биомассы, биогаза и свалочного газа, а также целевые показатели локализации оборудования на территории Российской Федерации, используемого при строительстве таких генерирующих объектов.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 17 февраля 2014 г. № 116 внесены изменения в порядок квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе ВИЭ, утвержденный постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2008 г. № 426.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 17 февраля 2014 г. № 117 утверждены Правила ведения реестра выдачи и погашения сертификатов, подтверждающих

объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования ВИЭ генерирующих объектов.

Проекты постановления и распоряжения Правительства Российской Федерации по поддержке генерирующих объектов, функционирующих на основе ВИЭ, на розничных рынках, Минэнерго России внесен в Правительство Российской Федерации письмом от 10 июня 2014 г. № АН-6119/09.

Проект распоряжения Правительства Российской Федерации о предельных уровнях ценовых параметров генерирующих объектов ВИЭ на розничных рынках внесен в Правительство Российской Федерации.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 23 января 2015 г. № 47 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии на розничных рынках электрической энергии» определен порядок реализации механизма поддержки ВИЭ на розничных рынках в ценовых и неценовых зонах оптового рынка, а также параметры долгосрочного тарифного регулирования генерирующих объектов ВИЭ.

Основное мероприятие 6.2.:

В соответствии с поступившими заявками Минэнерго России в 2014 году предоставило в полном объеме субсидии субъектам электроэнергетики на компенсацию части затрат на технологическое присоединение генерирующих объектов ВИЭ. Общая сумма выданных субсидий по заявкам на компенсацию затрат на технологическое присоединение генерирующих объектов ВИЭ, принадлежащих ЗАО «Норд Гидро» и ЗАО «Фотон» составила - 4 913 649 руб. 46 коп.

Основное мероприятие 6.3.:

1. Проведен анализ существующих источников информации об объемах и размещении ресурсов ВИЭ.

2. Подготовлено описание с приложением структурированной базы данных в формате XML о ресурсах ВИЭ и другой информации в целом по России с детализацией по ОЭС и по субъектам Российской Федерации с выделением зон децентрализованного электроснабжения на базе имеющейся публичной и отраслевой информации с указанием выходных данных источников информации и их предварительной оценкой.

3. Проведен анализ технологий для производства электрической и тепловой энергии на основе использования ВИЭ.

4. Проведено исследование валового и технического потенциала использования ресурсов ВИЭ в Российской Федерации с разбивкой по регионам и типам ресурсов.

5. Исследован экономический потенциал использования ресурсов ВИЭ в Российской Федерации с разбивкой по регионам, зонам энергетического рынка и типам ресурсов.

6. Разработаны сценарии развития ВИЭ в Российской Федерации до 2035 г. и проведен анализ последствий их реализации.

7. Разработаны рекомендации по целевому развитию энергетики на основе ВИЭ в Российской Федерации до 2035 г., а также предложения по подготовке плана мероприятий «дорожной карты» развития ВИЭ на территории Российской Федерации до 2035 года с учетом оценки имеющихся ресурсов и рекомендуемого сценария развития.

Основное мероприятие 6.4.:

В результате конкурсного отбора проектов ВИЭ с началом поставки мощности таких объектов в декабре 2014 года по договорам о предоставлении мощности на оптовый рынок (далее – ДПМ ВИЭ) из 238 МВт было отобрано 35,198 МВт. По данным НП «Совет рынка» в декабре 2014 года ни один из отобранных в 2013 году по результатам конкурсного отбора генерирующих объектов на основе СЭС в отношении которых были заключены ДПМ ВИЭ, не осуществил поставку мощности на оптовый рынок. Совокупный размер неустойки в результате недопоставки мощности генерирующих объектов ВИЭ по ДПМ ВИЭ за январь и февраль 2015 года составил – 38, 71 млн рублей.

ОАО «АТС» в июне 2014 года провело ежегодный конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе ВИЭ, на период 2015-2018 года.

Результаты отбора проектов ВИЭ на 2015-2018 годы

МВт

Вид объекта ВИЭ		2015	2016	2017	2018
Ветровые электростанции	план отбора	250	235	410	750
	отобрано	51	0	0	0
	% отбора	20,4%	0	0	0
Солнечные электростанции	план отбора	25	51	150	270
	отобрано	25	40	155	285
	%отбора	100%	78,4%	103,3%	105,6%
Гидроэлектростанции	план отбора	26	124	124	141
	отобрано	0	0	20,64	0
	% отбора	0	0	16,6%	0

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

Основное мероприятие 6.1.:

Разработанная Минэнерго России нормативная правовая база по поддержки генерирующих объектов ВИЭ на розничных рынках позволит региональным органам власти субъектов Российской Федерации самостоятельно принимать решения о поддержке генерирующих объектов ВИЭ с учетом их экономической и экологической целесообразности и достаточности ресурсов для их обеспечения в каждом конкретном случае при условии соблюдения приемлемых темпов роста цен на электрическую и тепловую энергию.

Основное мероприятие 6.2.:

В целях создания условий для реализации инвестиционных проектов ВИЭ и минимизации финансовой нагрузки на конечных потребителей на оптовом и розничных рынках электрической энергии и мощности предусмотрен механизм компенсации затрат на технологическое присоединение генерирующих объектов ВИЭ, принадлежащих на праве собственности или на ином другом законном основании субъектам электроэнергетики из федерального бюджета.

На основании представленных ЗАО «Норд Гидро» и ЗАО «Фотон» документов и порядка определения размера субсидий, установленного Правилами предоставления из федерального бюджета субсидий в порядке компенсации стоимости технологического присоединения генерирующих объектов с установленной генерирующей мощностью не более 25 МВт, признанных квалифицированными объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, юридическим лицам, которым такие объекты принадлежат на праве собственности или на ином законном основании, утвержденными приказом Минэнерго России от 22 июля 2013 г. № 380, Минэнерго России предоставило субсидии ЗАО «Норд Гидро» в порядке компенсации стоимости технологического присоединения МГЭС «Ляскеля» в размере 48 675 руб. 32 коп., в порядке компенсации стоимости технологического присоединения для выдачи мощности МГЭС «Рюмякоски» в размере 4 564 476 руб. 00 коп., в порядке компенсации стоимости технологического присоединения для резервного электроснабжения собственных нужд МГЭС «Рюмякоски» в размере 15 823 руб. 14 коп. и ЗАО «Фотон» в порядке компенсации стоимости технологического присоединения МГЭС «Новокарачаевская» в размере 284 675 руб. 00 коп.

Таким образом, предоставленные Минэнерго России субсидии позволят снизить стоимость финансовой нагрузки на конечных потребителей электрической энергии в результате реализации инвестиционных проектов ВИЭ на сумму прямо пропорциональную размеру выданной субсидии.

Основное мероприятие 6.3.:

Полученные по итогам выполнения научно-исследовательской работы результаты будут использованы для оценки экономически обоснованных масштабов развития

возобновляемой энергетики, учитываемых при очередной корректировке Энергетической стратегии России и Генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики в России, обоснования мер государственной поддержки использования ВИЭ в России, а также для формирования различных сценариев развития возобновляемой энергетики и оценки их влияния на работу энергосистемы страны в целом и для моделирования развития электроэнергетики на основании разработанных сценариев использования ВИЭ и прогноза ценовых последствий реализации сценариев использования ВИЭ.

Основное мероприятие 6.4.:

За счет механизма поддержки генерирующих объектов, функционирующих на основе ВИЭ, на оптовом рынке электрической энергии и мощности предполагается, что будут созданы экономические стимулы для развития на территории Российской Федерации производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования, применяемого при производстве электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии на основе технологий энергии солнца, ветра и воды.

В 2014 году отобраны 35,2 МВт мощности генерирующих объектов с 50 % коэффициентом степени локализации на территории Российской Федерации оборудования используемого при строительстве генерирующих объектов на основе СЭС.

В 2015 году отобраны 51 МВт мощности генерирующих объектов с 55 коэффициентом степени локализации на территории Российской Федерации оборудования используемого при строительстве генерирующих объектов на основе ВЭС с началом поставки в декабре 2015 года.

В 2015 году отобраны 25 МВт мощности генерирующих объектов с 50 коэффициентом степени локализации на территории Российской Федерации оборудования используемого при строительстве генерирующих объектов на основе СЭС с началом поставки в декабре 2015 года и 480 МВт мощности генерирующих объектов с 70 % коэффициентом степени локализации на территории Российской Федерации оборудования используемого при строительстве генерирующих объектов на основе СЭС с началом поставки в 2016 по 2018 годах.

В 2015 году отобраны 20,64 МВт мощности генерирующих объектов с 45 коэффициентом степени локализации на территории Российской Федерации оборудования используемого при строительстве генерирующих объектов на основе МГЭС с началом поставки в декабре 2017 года.

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

Основное мероприятие 6.4. выполнено не в полном объеме.

В результате конкурсного отбора проектов ВИЭ с началом поставки мощности таких объектов в декабре 2014 года по договорам о предоставлении мощности на оптовый рынок (далее – ДПМ ВИЭ) из 238 МВт было отобрано 35,198 МВт. По данным НП «Совет рынка» в декабре 2014 года ни один из отобранных в 2013 году по результатам конкурсного отбора генерирующих объектов на основе СЭС в отношении которых были заключены ДПМ ВИЭ, не осуществил поставку мощности на оптовый рынок.

ОАО «АТС» в июне 2014 года провело ежегодный конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе ВИЭ, на период 2015 -2018 года.

В конкурсном отборе 2014 года приняли участие 57 объектов ВИЭ. Участниками отбора были поданы 1 заявка в отношении ВЭС , 53 – в отношении СЭС и 3 – в отношении МГЭС.

Всего по результатам конкурса на 2015-2018 годы отобрано 37 объектов ВИЭ совокупной установленной мощностью 576,64 МВт (505 МВт – СЭС, 51 МВт – ВЭС и 20,64 МВт – МГЭС).

Результаты отбора проектов ВИЭ на 2015-2018 годы

МВт

Вид объекта ВИЭ		**2015**	**2016**	**2017**	**2018**

Ветровые электростанции	план отбора	250	235	410	750
	отобрано	51	0	0	0
	% отбора	20,4%	0	0	0
Солнечные электростанции	план отбора	25	51	150	270
	отобрано	25	40	155	285
	%отбора	100%	78,4%	103,3%	105,6%
Гидроэлектростанции	план отбора	26	124	124	141
	отобрано	0	0	20,64	0
	% отбора	0	0	16,6%	0

Отбор по объемам мощности объектов ВИЭ, разыгранный в 2014 году, является последним в ходе которого могут быть отобраны объекты генерации, вводимые в эксплуатацию в 2015 году. Таким образом, квоты на 2015 год не будут использованы полностью: из 250 МВт по ВЭС «сгорит» 199 МВт, по МГЭС - 26 МВт.

1.5 Анализ факторов, повлиявших на ход реализации подпрограммы государственной программы

Основное мероприятие 6.4.:

В результате конкурсного отбора проектов ВИЭ с началом поставки мощности таких объектов в декабре 2014 года по договорам о предоставлении мощности на оптовый рынок (далее – ДПМ ВИЭ) из 238 МВт было отобрано 35,198 МВт. По данным НП «Совет рынка» в декабре 2014 года ни один из отобранных в 2013 году по результатам конкурсного отбора генерирующих объектов на основе СЭС в отношении, которых были заключены ДПМ ВИЭ, не осуществил поставку мощности на оптовый рынок по субъективным причинам.

В 2014 году конкурсные заявки в отношении проектов на основе энергии ветра были поданы только на 51 МВт с началом поставки в декабре 2015 года, что по мнению Минэнерго России свидетельствует о высоких показателях степени локализации для таких проектов (во исполнение распоряжения Правительства Российской Федерации от 05 мая 2012 г. № 744-р об утверждении плана мероприятий по реализации Федерального закона от 06 декабря 2011 г. № 394-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» Минэнерго России разработало и внесло в Правительство Российской Федерации проект распоряжения о внесении изменений в Основные направления государственной политики в сфере повышения энергетической эффективности электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников энергии на период до 2020 года, утвержденные распоряжением Правительства Российской Федерации от 08 января 2009 г. № 1-р. Согласно указанному проекту распоряжения для генерирующих объектов, функционирующих на основе энергии ветра, были установлены следующие целевые показатели степени локализации: 2014 год – 20%, 2015 год – 30%, с 2016-2018 годы – 45%, с 2018 по 2020 – 60%. Целевые показатели степени локализации, установленные в распоряжении Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 г. № 861-р внесены по предложению Минпромторга России).

В части заявок по МГЭС, по мнению Минэнерго России, в 2014 году потенциальные инвесторы в инвестиционные проекты на основе МГЭС прорабатывали целесообразность инвестиций на начальном этапе в ПИР и тестировали возможность использования механизма поддержки ВИЭ на оптовом рынке для реализации таких проектов, что и отразилось в небольших объемах поданных инвесторами заявок – 20,64 МВт по МГЭС, а также ввиду недостаточности времени на поиск поставщиков оптового рынка и согласования с ними возможности предоставления поручительства для обеспечения исполнения обязательств участников конкурсного отбора инвестиционных проектов на основе МГЭС.

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

Основное мероприятие 6.4.:

В результате конкурсного отбора проектов ВИЭ с началом поставки мощности таких объектов в декабре 2014 года по договорам о предоставлении мощности на оптовый рынок (далее – ДПМ ВИЭ) из 238 МВт было отобрано 35,198 МВт. По данным НП «Совет рынка» в декабре 2014 года ни один из отобранных в 2013 году по результатам конкурсного отбора

генерирующих объектов на основе СЭС в отношении которых были заключены ДПМ ВИЭ, не осуществил поставку мощности на оптовый рынок. Совокупный размер неустойки в результате недопоставки мощности генерирующих объектов ВИЭ по ДПМ ВИЭ за январь и февраль 2015 года составил – 38, 71 млн рублей.

В конкурсном отборе 2014 года приняли участие 57 объектов ВИЭ. Участниками отбора были поданы 1 заявка в отношении ВЭС , 53 – в отношении СЭС и 3 – в отношении МГЭС.

Всего по результатам конкурса на 2015-2018 годы отобрано 37 объектов ВИЭ совокупной установленной мощностью 576,64 МВт (505 МВт – СЭС, 51 МВт – ВЭС и 20,64 МВт – МГЭС).

Отбор по объемам мощности объектов ВИЭ, разыгранный в 2014 году, является последним в ходе которого могут быть отобраны объекты генерации вводимые в эксплуатацию в 2015 году. Таким образом, квоты на 2015 год не будут использованы полностью: из 250 МВт по ВЭС «сгорит» 199 МВт, по ГЭС - 26 МВт.

По оценкам НП «Совет рынка» уменьшение объема поставляемой по ДПМ ВИЭ мощности может привести к снижению финансовой нагрузки на потребителей на 3 млрд руб. в год.

1.7 Результаты оценки эффективности реализации подпрограммы государственной программы в отчетном году

В соответствии с Требованиями к оценке эффективности государственной программы, эффективность реализации подпрограммы рассчитывается как произведение показателя степени реализации подпрограммы (8,55%) на показатель эффективности использования средств (1933,37%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации подпрограммы составил 1,65 (высокая).

2. Результаты реализации ведомственных целевых программ и основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы и результаты реализации мероприятий федеральных целевых программ

2.1 Описание результатов реализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

Основное мероприятие 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 года № 1839-р, в 2014 году выполнена в полном объеме.

Основное мероприятие 6.2.:

На основании представленных ЗАО «Норд Гидро» и ЗАО «Фотон» документов и порядка определения размера субсидий, установленного Правилами предоставления из федерального бюджета субсидий в порядке компенсации стоимости технологического присоединения генерирующих объектов с установленной генерирующей мощностью не более 25 МВт, признанных квалифицированными объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, юридическим лицам, которым такие объекты принадлежат на праве собственности или на ином законном основании, утвержденными приказом Минэнерго России от 22 июля 2013 г. № 380, Минэнерго России предоставило субсидии ЗАО «Норд Гидро» в порядке компенсации стоимости технологического присоединения МГЭС «Ляскеля» в размере 48 675 руб. 32 коп., в порядке компенсации стоимости технологического присоединения для выдачи мощности МГЭС «Рюмякоски» в размере 4 564 476 руб. 00 коп., в порядке компенсации стоимости

технологического присоединения для резервного электроснабжения собственных нужд МГЭС «Рюмякоски» в размере 15 823 руб. 14 коп. и ЗАО «Фотон» в порядке компенсации стоимости технологического присоединения МГЭС «Новокарачаевская» в размере 284 675 руб. 00 коп.

Основное мероприятие 6.3.:

1. Проведен анализ существующих источников информации об объемах и размещении ресурсов ВИЭ.

2. Подготовлено описание с приложением структурированной базы данных в формате XML о ресурсах ВИЭ и другой информации в целом по России с детализацией по ОЭС и по субъектам Российской Федерации с выделением зон децентрализованного электроснабжения на базе имеющейся публичной и отраслевой информации с указанием выходных данных источников информации и их предварительной оценкой.

3. Проведен анализ технологий для производства электрической и тепловой энергии на основе использования ВИЭ.

4. Проведено исследование валового и технического потенциала использования ресурсов ВИЭ в Российской Федерации с разбивкой по регионам и типам ресурсов.

5. Исследован экономический потенциал использования ресурсов ВИЭ в Российской Федерации с разбивкой по регионам, зонам энергетического рынка и типам ресурсов.

6. Разработаны сценарии развития ВИЭ в Российской Федерации до 2035 г. и проведен анализ последствий их реализации.

7. Разработаны рекомендации по целевому развитию энергетики на основе ВИЭ в Российской Федерации до 2035 г., а также предложения по подготовке плана мероприятий «дорожной карты» развития ВИЭ на территории Российской Федерации до 2035 года с учетом оценки имеющихся ресурсов и рекомендуемого сценария развития.

Основное мероприятие 6.4.:

В конкурсном отборе 2014 года приняли участие 57 объектов ВИЭ. Участниками отбора были поданы 1 заявка в отношении ВЭС , 53 – в отношении СЭС и 3 – в отношении МГЭС.

Всего по результатам конкурса на 2015-2018 годы отобрано 37 объектов ВИЭ совокупной установленной мощностью 576,64 МВт (505 МВт – СЭС, 51 МВт – ВЭС и 20,64 МВт – МГЭС).

Результаты отбора проектов ВИЭ на 2015-2018 годы

МВт

Вид объекта ВИЭ		**2015**	**2016**	**2017**	**2018**
Ветровые электростанции	план отбора	250	235	410	750
	отобрано	51	0	0	0
	% отбора	20,4%	0	0	0
Солнечные электростанции	план отбора	25	51	150	270
	отобрано	25	40	155	285
	%отбора	100%	78,4%	103,3%	105,6%
Гидроэлектростанции	план отбора	26	124	124	141
	отобрано	0	0	20,64	0
	% отбора	0	0	16,6%	0

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

Основное мероприятие 6.4.:

Отбор по объемам мощности объектов ВИЭ, разыгранный в 2014 году, является последним в ходе которого могут быть отобраны объекты генерации, вводимые в

эксплуатацию в 2015 году. Таким образом, квоты на 2015 год не будут использованы полностью: из 250 МВт по ВЭС «сгорит» 199 МВт, по МГЭС - 26 МВт.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Основное мероприятие 6.4.:

В 2014 году заявки в отношении проектов на основе энергии ветра были поданы всего на 51 МВт с началом поставки в 2015 году, что по мнению Минэнерго России свидетельствует о высоких показателях степени локализации для таких проектов (во исполнение распоряжения Правительства Российской Федерации от 05 мая 2012 г. № 744-р об утверждении плана мероприятий по реализации Федерального закона от 06 декабря 2011 г. № 394-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» Минэнерго России разработало и внесло в Правительство Российской Федерации проект распоряжения о внесении изменений в Основные направления государственной политики в сфере повышения энергетической эффективности электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников энергии на период до 2020 года, утвержденные распоряжением Правительства Российской Федерации от 08 января 2009 г. № 1-р. Согласно указанному проекту распоряжения для генерирующих объектов, функционирующих на основе энергии ветра, были установлены следующие целевые показатели степени локализации: 2014 год – 20%, 2015 год – 30%, с 2016-2018 годы – 45%, с 2018 по 2020 – 60%. Целевые показатели степени локализации, установленные в распоряжении Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 г. № 861-р внесены по предложению Минпромторга России).

В части заявок по МГЭС, по мнению Минэнерго России, в 2014 году потенциальные инвесторы в инвестиционные проекты на основе МГЭС прорабатывали целесообразность инвестиций на начальном этапе в ПИР и тестировали возможность использования механизма поддержки ВИЭ на оптовом рынке для реализации таких проектов, что и отразилось в небольших объемах поданных инвесторами заявок - 20,64 МВт по МГЭС, а также ввиду недостаточности времени на поиск поставщиков оптового рынка и согласования с ними возможности предоставления поручительства для обеспечения исполнения обязательств участников конкурсного отбора инвестиционных проектов на основе МГЭС.

2.4 Анализ последствий нереализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ на реализацию государственной программы

Основное мероприятие 6.4.:

Отбор по объемам мощности объектов ВИЭ, разыгранный в 2014 году, является последним, в ходе которого могут быть отобраны объекты генерации, вводимые в эксплуатацию в 2015 году. Таким образом, квоты на 2015 год не будут использованы полностью: из 250 МВт по ВЭС «сгорит» 199 МВт, по МГЭС - 26 МВт.

По оценкам НП «Совет рынка» уменьшение объема поставляемой по ДПМ ВИЭ мощности может привести к снижению финансовой нагрузки на потребителей на 3 млрд руб. в год.

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

Изменения не требовались.

4. Предложения по дальнейшей реализации подпрограммы государственной программы

Нет предложений.

Подпрограмма 7. Обеспечение реализации государственной программы

1. Конкретные результаты реализации подпрограммы государственной программы
1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

Организовано и осуществляется проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, направленных на совершенствование процессов сбора, обработки, хранения и использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса, создание и развитие государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса.

Разработка и утверждение административных регламентов исполнения государственных функций и предоставления государственных услуг Министерства энергетики Российской Федерации.

Переход на оказание государственных услуг и осуществление государственных функций Министерства энергетики Российской Федерации в электронном виде.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

ОМ 7.1. Организация и проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, направленных на совершенствование процессов сбора, обработки, хранения и использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса, создание и развитие государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса.

В целях эффективной работы по созданию и вводу в эксплуатацию ГИС ТЭК, а также формирования единого экспертного центра при эксплуатации и сопровождении ГИС ТЭК ответственность по разработке и внедрению ГИС ТЭК была возложена на ФГБУ «РЭА» Минэнерго России.

В целях организации разработки и внедрения ГИС ТЭК в ФГБУ «РЭА» Минэнерго России образован Проектный комитет по разработке и внедрению ГИС ТЭК (далее – Проектный комитет) под руководством генерального директора ФГБУ «РЭА» Минэнерго России А.В. Тихонова. В рамках Проектного комитета сформировано 7 проектных групп по основным направлениям создания ГИС ТЭК. В 2014 году было проведено 22 заседания Проектного комитета.

В целях контроля и оптимизации процесса создания и ввода в эксплуатацию ГИС ТЭК приказом Минэнерго России от 30 июня 2014 г. № 395 образована комиссия по созданию и вводу в эксплуатацию ГИС ТЭК (далее – Комиссия) под председательством Министра энергетики Российской Федерации А.В. Новака с участием представителей заинтересованных федеральных органов исполнительной власти и организаций.

На первом заседании Комиссии 30 июля 2014 г. утвержден план создания ГИС ТЭК, согласно которому, ввод ГИС ТЭК в эксплуатацию запланирован на октябрь 2015 года.

ГИС ТЭК, помимо интеграции с иными информационными системами, должна обеспечить прямой сбор отраслевой отчетности. В этой связи было актуализировано техническое задание на научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы по созданию государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, разработанное по результатам НИР в 2012 году.

Между Минэнерго России и ФГБУ «РЭА» Минэнерго России 15 сентября 2014 г. заключено соглашение о порядке и условиях предоставления в 2014 – 2015 годах из федерального бюджета ФГБУ «РЭА» Минэнерго России субсидии на иные цели для выполнения работ по организации и проведению НИОКР, направленных на совершенствование процессов сбора, обработки, хранения и использования информационных ресурсов ТЭК, создание и развитие ГИС ТЭК.

Поскольку значительная часть работ по созданию и вводу в эксплуатацию ГИС ТЭК связана с разработкой программно-аппаратного комплекса ФГБУ «РЭА» Минэнерго России 18 сентября 2014 г. объявило открытый конкурс на право заключения договора на выполнение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ по теме: «Создание государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса». По итогам конкурса между ФГБУ «РЭА» Минэнерго России и ЗАО «ЛАНИТ» заключен договор от 30 октября 2014 г. № 151.КС.44/2014 на выполнение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ по теме «Создание государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса».

В рамках договора на выполнение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ по теме «Создание государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса» разработаны проекты частных технических заданий, уточняющие требования к работам по созданию ГИС ТЭК, для следующих сегментов ГИС ТЭК:

• отраслевой сегмент в области электроэнергетики и теплоэнергетики;

• отраслевой сегмент в области возобновляемых источников энергии;

• отраслевой сегмент в области газовой промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки;

• отраслевой сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности и транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов;

• отраслевой сегмент в области угольной промышленности, сланцевой промышленности и торфяной промышленности;

• отраслевой сегмент в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

• интеграционный сегмент.

Разработка частных технических заданий позволила перейти от подготовительных мероприятий к этапу практического создания ГИС ТЭК.

Для отработки основных функций и механизмов обработки данных в ГИС ТЭК была разработана модель ГИС ТЭК, которая позволяет проверить целесообразность и эффективность предлагаемых решений, выполнить анализ и оптимизировать решения по разработке нормативного, методологического и информационно-технологического обеспечения ГИС ТЭК. Результаты апробации решений в модели ГИС ТЭК будут учтены в дальнейшей работе по созданию ГИС ТЭК.

В рамках работ по созданию ГИС ТЭК необходимо обеспечить информационный обмен между Минэнерго России с одной стороны и заинтересованными федеральными органами исполнительной власти с другой стороны. Для этого было организовано взаимодействие с федеральными органами исполнительной власти по вопросам разработки форм, состава показателей и регламентов предоставления информации для включения в ГИС ТЭК, определения порядка и условий получения федеральными органами исполнительной власти информации из ГИС ТЭК. Результатом данного взаимодействия будет принятие нормативных правовых актов об утверждении форм предоставления в обязательном порядке федеральными органами исполнительной власти информации в ГИС ТЭК и требований к заполнению этих форм.

ОМ 7.2. Формирование, хранение, ведение и организация использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса, организационно-технологическое сопровождение функционирования государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса.

Мероприятие не исполнялось. Срок начала реализации мероприятия – 1 января 2015 г.

ОМ 7.3. Обеспечение деятельности Минэнерго России.

Основные результаты, достигнутые в отчетном году в рамках реализации мероприятия:

• разработка и утверждение административных регламентов исполнения государственных функций и предоставления государственных услуг Министерства энергетики Российской Федерации;

• переход на оказание государственных услуг и осуществление государственных функций Министерства энергетики Российской Федерации в электронном виде.

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

Актуализация технического задания, разработка частных технических заданий, разработка модели ГИС ТЭК, организация информационного взаимодействия позволили начать практическую работу по созданию ГИС ТЭК и ее сегментов.

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.

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

Запланированные мероприятия и ключевые события выполнены в полном объеме.

1.5 Анализ факторов, повлиявших на ход реализации подпрограммы государственной программы

Минэнерго России приняло решение о создании ГИС ТЭК на базе ФГБУ «РЭА» Минэнерго России, в связи с чем, 28 июня 2014 года внесены соответствующие изменения в федеральный закон «О федеральном бюджете на 2014 год и на плановый период 2015 и 2016 годов». Приказом Минэнерго России от 18 августа 2014 г. № 533 (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 28 августа 2014 г. № 33893) внесены соответствующие изменения в Правила предоставления в 2014-2016 годах из федерального бюджета федеральному государственному бюджетному учреждению «Российское энергетическое агентство» Министерства энергетики Российской Федерации субсидий на иные цели. Соглашение о порядке и условиях предоставления в 2014 – 2015 годах из федерального бюджета федеральному государственному бюджетному учреждению «Российское энергетическое агентство» Министерства энергетики Российской Федерации субсидии на иные цели было заключено 15 сентября 2014 года.

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

Фактическое использование ФГБУ «РЭА» Минэнерго России средств в рамках субсидии и полномасштабная работа по проектированию и созданию ГИС ТЭК стали возможными только в IV квартале 2014 года.

1.7 Результаты оценки эффективности реализации подпрограммы государственной программы в отчетном году

В соответствии с Требованиями к оценке эффективности государственной программы, эффективность реализации подпрограммы рассчитывается как произведение показателя степени реализации подпрограммы (0,00%) на показатель эффективности использования средств (127,53%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации подпрограммы составил 0 (неудовлетворительная).

2. Результаты реализации ведомственных целевых программ и основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы и результаты реализации мероприятий федеральных целевых программ

2.1 Описание результатов реализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

В полном объеме реализовано мероприятие 7.1.1 «Проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ ГИС ТЭК». В соответствии с данным

мероприятием были разработаны проекты частных технических заданий и разработана модель ГИС ТЭК.

Основное мероприятие 7.3 Обеспечение деятельности Минэнерго России.

Проведена расширенная итоговая Коллегия Минэнерго России по итогам работы в 2013 году топливно-энергетического комплекса России.

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

Запланированные мероприятия и ключевые события выполнены в полном объеме.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Минэнерго России приняло решение о создании ГИС ТЭК на базе ФГБУ «РЭА» Минэнерго России, в связи с чем 28 июня 2014 г. внесены соответствующие изменения в федеральный закон «О федеральном бюджете на 2014 год и на плановый период 2015 и 2016 годов». Приказом Минэнерго России от 18 августа 2014 г. № 533 (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 28 августа 2014 г. № 33893) внесены соответствующие изменения в Правила предоставления в 2014-2016 годах из федерального бюджета федеральному государственному бюджетному учреждению «Российское энергетическое агентство» Министерства энергетики Российской Федерации субсидий на иные цели. Соглашение о порядке и условиях предоставления в 2014 – 2015 годах из федерального бюджета федеральному государственному бюджетному учреждению «Российское энергетическое агентство» Министерства энергетики Российской Федерации субсидии на иные цели было заключено 15 сентября 2014 года.

2.4 Анализ последствий нереализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ на реализацию государственной программы

Фактическое использование ФГБУ «РЭА» Минэнерго России средств в рамках субсидии и полномасштабная работа по проектированию и созданию ГИС ТЭК стали возможными только в IV квартале 2014 года.

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

Изменения в подпрограмму не вносились.

4. Предложения по дальнейшей реализации подпрограммы государственной программы

В целях дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы планируется:

1. Разработка и ввод в опытную эксплуатацию отраслевых и интеграционного сегмента ГИС ТЭК.

2. Разработка методик, регламентов и организационно-распорядительных документов, обеспечивающих функционирование ГИС ТЭК.

3. Доработка по результатам опытной эксплуатации и предложений профильных департаментов Минэнерго России отраслевых и интеграционного сегментов ГИС ТЭК.

4. Ввод ГИС ТЭК в промышленную эксплуатацию.

Подпрограмма 1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности

ОМ 1.1. Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

В 2014 году Министерством энергетики Российской Федерации в рамках выполнения научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности завершена работа по 11 государственным контрактам на выполнение научно-исследовательских работ, заключенных в 2013 году, а также заключены 9 государственных контрактов на выполнение научно-исследовательских работ в 2014-2015 гг.

В 2014 году Министерством промышленности и торговли Российской Федерации в рамках выполнения научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности заключено 5 государственных контрактов на выполнение научно-исследовательских работ.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

Результаты данных научно-исследовательских работ использованы для подготовки предложений по совершенствованию государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности по приоритетным направлениям:

• совершенствование системы государственного управления в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (включая систему сбора информации);

• привлечение внебюджетного финансирования, а также расширение доступного инструментария государственной политики в рассматриваемой области, в том числе использованы для подготовки 11 нормативных правовых актов, разработанных Минэнерго России и затем утвержденных в установленном порядке.

Наиболее существенными из них являются подготовка новых правил предоставления субсидий, методика определения объема потребления энергетических ресурсов измерительным путем, предложения к формам программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности компаний с государственным участиям, дополнения к методическим рекомендациям по разработке схем теплоснабжения, проекты справочников НДТ, нормативно-правовые акты по замене энергетических обследований предоставлением информации о потреблении энергетических ресурсов (энергетических деклараций) и др.

В 2014 году Министерством энергетики Российской Федерации заключено 9 государственных контрактов на выполнение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ. В IV квартале 2014 года приняты результаты первых этапов по всем 9 работам. Рассмотрение и приемка окончательных результатов указанных работ запланирована на 2015 год.

В 2014 году Министерством промышленности и торговли Российской Федерации в рамках выполнения научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности заключено 5 государственных контрактов на выполнение научно-исследовательских работ.

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

Выполнение научно-исследовательских работ направлено на разработку предложений по совершенствованию государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности по приоритетным направлениям, а также предложений по составу и содержанию нормативных правовых актов, необходимых для реализации данных предложений. Таким образом, в рамках научно-исследовательской работы разрабатываются теоретические и методические положения, на реализацию которых направлены остальные основные мероприятия подпрограммы.

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

Результаты, заявленные в рамках реализации в 2014 году данного основного мероприятия, достигнуты в полном объеме.

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

К факторам, повлиявшим на ход реализации основного мероприятия, относятся:

• уровень бюджетного финансирования основного мероприятия;

• привлечение к рассмотрению результатов научно-исследовательских работ экспертного сообщества, включая экспертов Открытого правительства, Общественного совета при Минэнерго России, а также по отдельным работам – профильных компаний;

• обсуждение тематики научно-исследовательских работ на заседании Межведомственного координационного совета по реализации подпрограммы.

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

Недостаточный уровень бюджетного финансирования может в значительной степени увеличить сроки совершенствования государственной системы управления энергосбережением и повышением энергетической эффективности топливно-энергетического комплекса и других отраслей экономики, увеличивать сроки разработки и снижать качество разрабатываемых нормативных правовых актов.

Использование новых форматов обсуждения планов и тематики научно-исследовательских работ, а также привлечение отраслевых экспертов к обсуждению результатов научно-исследовательских работ и их практической ценности в целом позволили существенно повысить качество выполненных работ.

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

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (89,06%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 1, степень реализации 188,06%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 1,67 (высокая).

2. Результаты реализации ведомственных целевых программ и основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы и результаты реализации мероприятий федеральных целевых программ

2.1 Описание результатов реализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

Результатами реализации основного мероприятия «Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности» в 2014 году стали:

• завершены одиннадцать научно-исследовательских работ, проводимых по контрактам, заключенным в 2013 году, в том числе разработана экономико-математическая модель анализа и прогнозирования энергоемкости наиболее энергоемких отраслей экономики Российской Федерации для использования при формировании отраслевых индикаторов, разработан проект межотраслевого справочника по наилучшим доступным технологиям по энергоэффективности, разработаны проекты отраслевых реестров наилучших доступных технологий, новых правил предоставления субсидий, методика определения объема потребления энергетических ресурсов расчетным путем, дополнения к методическим рекомендациям по разработке схем теплоснабжения, предложения по замене обязательных энергетических обследований обязательным предоставлением информации о потреблении энергетических ресурсов и т.д.;

• заключены 9 государственных контрактов на выполнение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, которые планируется исполнить в 2015 году;

• подготовлены предложения по изменению нормативно-правовой базы для реализации мер административно-правового регулирования в рассматриваемой области, осуществлено методическое обеспечение реализации государственной политики в области энергетической эффективности и энергосбережения.

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

Основное мероприятие в 2014 году реализовано в полном объеме.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

К факторам, повлиявшим на ход реализации основного мероприятия, относятся:

• уровень бюджетного финансирования основного мероприятия;

• привлечение к рассмотрению результатов научно-исследовательских работ экспертного сообщества, включая экспертов Открытого правительства, Общественного совета при Минэнерго России, а также по отдельным работам – профильных компаний;

• обсуждение тематики научно-исследовательских работ на заседании Межведомственного координационного совета по реализации подпрограммы;

2.4 Анализ последствий нереализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ на реализацию государственной программы

Основное мероприятие в 2014 году реализовано в полном объеме, последствий нереализации не выявлено.

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

Изменения в основное мероприятие в 2014 году не вносились.

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

Организация и проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, направленных на практическую реализацию одобренных руководством страны инициатив, на активизацию государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в 2015-2017 гг.

Подпрограмма 1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности

ОМ 1.2. Представление субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 2 апреля 2014 г. № 499-р утверждено распределение субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на софинансирование расходных обязательств, связанных с реализацией региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности по 25 субъектам Российской Федерации на общую сумму 4 940 475 000 рублей 00 копеек. Из них фактически израсходовано 3 666,6 млн рублей.

Субъекты Российской Федерации за счет предоставленной субсидии обеспечили стимулирование хозяйствующих субъектов в целях расходования последними собственных средств на реализацию мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, а также запуска или окончание реализации свыше 20 технических мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

31 июля 2014 г. утверждено постановление Правительства Российской Федерации № 754 «О предоставлении субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и признании утратившими силу актов Правительства Российской Федерации» взамен действующих Правил.

По итогам 2014 года субъекты Российской Федерации на каждый рубль субсидии, предоставленной в текущем финансовом году из федерального бюджета, привлекли 6 рублей внебюджетных инвестиций на реализацию мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

Проведение своевременной процедуры рассмотрения заявок субъектов Российской Федерации на право получения субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональной программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности позволило качественно и своевременно подготовить, согласовать и внести в Правительство Российской Федерации предложения о распределении субсидий 25 субъектам Российской Федерации.

Утверждение Правительством Российской Федерации распоряжения от 2 апреля 2014 г. № 499-р о распределении субсидий позволило своевременно заключить соглашения о предоставлении субсидий с последующим перечислением данных средств в бюджеты субъектов Российской Федерации, что дало субъектам достаточный объем времени для реализации мероприятий (проектов) в рассматриваемой области.

Субъекты Российской Федерации за счет предоставленной субсидии обеспечили стимулирование хозяйствующих субъектов в целях расходования последними собственных средств на реализацию мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, а также запуска или окончание реализации свыше 20 технических мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Общий объем внебюджетного финансирования, привлеченный на выполнение программ субъектов Российской Федерации, на софинансирование которых была

предоставлена субсидия, достиг 30 млрд рублей.

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

Основными результатами кампании по предоставлению субсидий являются:

- активизация административной работы властей субъектов Российской Федерации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в части выстраивания системы управления энергосбережением в регионах;
- активизация усилий властей субъектов Российской Федерации по поиску и реализации региональных проектов, предусматривающих значительные объемы внебюджетного финансирования;
- привлечение внебюджетного финансирования для реализации мероприятий (проектов) в рассматриваемой области.

Таким образом, распределение субсидии из федерального бюджета является катализатором методической, нормотворческой и проектной работы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в субъектах Российской Федерации, что напрямую влияет на снижение энергоемкости в отраслях экономики субъектов Российской Федерации, на снижение энергоемкости ВВП Российской Федерации в целом.

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

Общий объем средств, запланированных к реализации мероприятий региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности субъектов Российской Федерации в 2014 году, составил:

- за счет субсидии – 4 940 475 000 рублей 00 копеек;
- за счет бюджетных ассигнований субъекта Российской Федерации – 8 908 976 070 рублей 00 копеек;
- за счет внебюджетных инвестиций – 29 692 229 383 рубля 10 копеек.

По состоянию на 1 января 2015 года фактические расходы субъектов Российской Федерации составили:

- за счет субсидии –3 666 604 868 рублей 5 копеек;
- за счет бюджетных ассигнований субъекта Российской Федерации – 9 025 509 807 рублей 67 копеек;
- за счет внебюджетных инвестиций – 29 687 418 382 рубля 21 копейка.

Запланированные результаты достигнуты в полном объеме.

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

Основной причиной неполного (несвоевременного) освоения субъектами Российской Федерации денежных средств является длительная процедура заключения государственных контрактов или соглашений с муниципальными образованиями, которые в свою очередь заключают муниципальные контракты (договора, соглашения). В некоторых случаях государственные (муниципальные) контракты не могли быть заключены по причине того, что конкурсные процедуры признавались не состоявшимися.

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

Длительный срок заключения субъектами Российской Федерации (муниципальными образованиями) государственных (муниципальных) контрактов, а также причины, связанные с незаключением контрактов, привели к тому, что отдельные мероприятия (проекты) региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической

эффективности реализованы не в установленные сроки, а в отдельных случаях признаются нереализованными.

Указанные факторы оказали негативное влияние на темп снижения энергоемкости отраслей экономики в субъектах Российской Федерации.

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

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (92,75%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 1, степень реализации 188,06%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 1,74 (высокая).

2. Результаты реализации ведомственных целевых программ и основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы и результаты реализации мероприятий федеральных целевых программ

2.1 Описание результатов реализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

Результатом реализации основного мероприятия в 2014 году стало заключение 25 Соглашений о предоставлении субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и реализация мероприятий в соответствующих региональных программах.

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

Основное мероприятие в 2014 году реализовано в полном объеме.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Факторов, оказавших существенное влияние на недостижение результатов основного мероприятия, не выявлено.

Одним из ключевых факторов, который может повлиять на ход реализации основного мероприятия, является несвоевременное предоставление финансирования, а также недостаточный уровень бюджетного финансирования основного мероприятия на уровне субъектов Российской Федерации.

2.4 Анализ последствий нереализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ на реализацию государственной программы

Основное мероприятие в 2014 году реализовано в полном объеме, последствий нереализации мероприятия не выявлено.

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

Изменения в основное мероприятие в 2014 году не вносились.

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

31 июля 2014 г. утверждено постановление Правительства Российской Федерации № 754 «О предоставлении субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и признании утратившими силу актов Правительства Российской Федерации» взамен действующих Правил (далее – новые Правила). Целью новых Правил является максимизация привлечения денежных средств хозяйствующих субъектов в

реализацию мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Указанное постановление значительно изменяет правила распределения субсидий, концентрируя их на структурных преобразованиях системы государственного управления энергосбережением и повышением энергетической эффективности в субъектах Российской Федерации.

Подпрограмма 1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности

ОМ 1.3. Повышение информированности общества об энергосберегающих технологиях и стимулирование формирования бережливой модели поведения населения

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

В рамках реализации мероприятия в 2014 году:

• проведен III международный форум по энергоэффективности и энергосбережению ENES 2014;

• разработаны рекомендации по информационному обеспечению и пропаганде энергосбережения для субъектов Российской Федерации, организаций ТЭК России, крупных потребителей энергетических ресурсов;

• инициирована разработка концепции развития ГИС «Энергоэффективность»;

• проведен первый Всероссийский конкурс реализованных проектов в области энергоэффективности и энергосбережения;

• проведено первое Всероссийское совещание по популяризации энергоэффективного образа жизни.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

20-22 ноября 2014 г. при поддержке Минэнерго России проведен III международный форум по энергоэффективности и энергосбережению ENES 2014. Форум посетило более 9000 посетителей, проведено 37 деловых мероприятий, на форуме присутствовали представители 25 иностранных государств и 70 субъектов Российской Федерации. Подписано 8 соглашений о сотрудничестве между российскими и зарубежными компаниями, регионами в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Минэнерго России проведен первый Всероссийский конкурс реализованных проектов в области энергосбережения и повышения энергоэффективности. На федеральный этап конкурса поступило более 400 заявок из 67 субъектов Российской Федерации. Интернет-голосование показало огромный интерес регионов и участников к теме: на сайте форума, где проходило голосование, регистрировалось каждый день по 20-30 тыс. новых уникальных посетителей, а общее количество голосов составило около одного миллиона голосов. Определены проекты-победители в 21 номинации.

Проведено первое Всероссийское совещание по популяризации энергоэффективного образа жизни.

Инициирована разработка концепции развития ГИС «Энергоэффективность», направленная на совершенствование инструментов информирования граждан о вопросах энергосбережения и повышения энергетической эффективности, максимально эффективное использование бюджетных средств, повышение положительных эффектов от использования государственной информационной системы.

Разработаны рекомендации по информационному обеспечению и пропаганде энергосбережения для субъектов Российской Федерации, организаций ТЭК России, крупных потребителей энергетических ресурсов.

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

Пропаганда энергосберегающего образа является неотъемлемым фактором поддержки мер государственного регулирования со стороны населения, местного самоуправления и профессионального сообщества.

В условиях, когда в жилищно-коммунальном комплексе сосредоточено свыше 20% от общего потенциала энергосбережения, экономия топливно-энергетических ресурсов гражданами вследствие изменения поведенческих моделей ведет к значительному повышению энергетической эффективности экономики России.

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

Результаты, заявленные в рамках реализации в 2014 году данного основного мероприятия, достигнуты в полном объеме.

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

К факторам, повлиявшим на ход реализации основного мероприятия, относится реализация мероприятий государственной программы «Энергосбережение и развитие энергетики», направленных на представление субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, проведение обучения руководителей и специалистов, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности.

Указанные факторы оказали позитивное влияние на процесс взаимодействия с субъектами Российской Федерации, в том числе в части внедрения стандартов продвижения и организации конкурсов и иных мероприятий по пропаганде энергосберегающего образа жизни.

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

Снижение финансирования по мероприятиям государственной программы «Энергосбережение и развитие энергетики», направленным на представление субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и проведение обучения руководителей и специалистов, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности, приводит к снижению активности субъектов Российской Федерации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в части пропаганды энергосбережения.

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

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (100%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 1, степень реализации 188,06%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 1,88 (высокая).

2. Результаты реализации ведомственных целевых программ и основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы и результаты реализации мероприятий федеральных целевых программ

2.1 Описание результатов реализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

• проведен III международный форум по энергоэффективности и энергосбережению ENES 2014;

• разработаны рекомендации по информационному обеспечению и пропаганде энергосбережения;

• инициирована разработка концепции развития ГИС «Энергоэффективность»;

• проведен первый Всероссийский конкурс реализованных проектов в области энергоэффективности и энергосбережения;

• проведено первое Всероссийское совещание по популяризации энергоэффективного образа жизни.

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

Нереализованные или реализованные частично ведомственные целевые программы, основные мероприятия подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ (из числа предусмотренных к реализации в отчетном году) отсутствуют.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

К факторам, повлиявшим на ход реализации основного мероприятия, можно отнести реализацию мероприятий государственной программы «Энергосбережение и развитие энергетики», направленных на представление субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, на проведение обучения руководителей и специалистов, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности.

Указанные факторы оказали позитивное влияние на реализацию мероприятия, стимулировав активность субъектов Российской Федерации в области популяризации энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

2.4 Анализ последствий нереализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ на реализацию государственной программы

Основное мероприятие и мероприятия реализованы в полном объеме, последствий нереализации не выявлено.

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

Изменения в рассматриваемое основное мероприятие, которые впоследствии были утверждены, не вносились

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

В 2015 году планируется:

• провести IV международный форум по энергоэффективности и энергосбережению ENES 2015;

• внедрить рекомендации по информационному обеспечению и пропаганде энергосбережения в субъектах Российской Федерации и организациях;

• разработать концепцию развития ГИС «Энергоэффективность»;

• провести очередной Всероссийский конкурс реализованных проектов в области энергоэффективности и энергосбережения;

• провести очередное Всероссийское совещание по популяризации энергоэффективного образа жизни.

Подпрограмма 1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности

ОМ 1.4. Эксплуатация, сопровождение и модернизация государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

В рамках данного направления в отчетном году:

• обеспечено информационно-аналитическое и организационно-технологическое сопровождение ГИС «Энергоэффективность»;

• в рамках модернизации информационной системы была создана функциональность предоставления информации об энергосбережении объектов бюджетной сферы, являющаяся основой для структурного изменения системы сбора информации об энергопотреблении бюджетной сферы;

• инициирована разработка концепции развития ГИС «Энергоэффективность» с учетом ее включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса;

• обеспечена оптимизация расходов федерального бюджета на эксплуатацию, модернизацию и сопровождение ГИС «Энергоэффективность».

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

В рамках государственного задания ФГБУ «РЭА» Минэнерго России обеспечивало информационно-аналитическое и организационно-технологическое сопровождение функционирования ГИС «Энергоэффективность».

В рамках модернизации информационной системы была создана функциональность предоставления информации об энергосбережении объектов бюджетной сферы, являющаяся основой для структурного изменения системы сбора информации об энергопотреблении бюджетной сферы.

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

Обеспечена работоспособность ГИС «Энергоэффективность» и проведена ее модернизация. Посредством ГИС «Энергоэффективность» обеспечивается информационно-аналитическая поддержка государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, а также производится сбор данных с целью информационного обеспечения государственной политики в рассматриваемой области.

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

Основное мероприятие в 2014 году реализовано в полном объеме.

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

Сопровождение ГИС «Энергоэффективность» в 2014 г. было передано ФГБУ «РЭА» Минэнерго России.

Анализ состава ГИС «Энергоэффективность» и выработка плана действий по дальнейшему развитию системы прошли при деятельном участии Минкомсвязи России.

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

Передача сопровождения ГИС «Энергоэффективность» на сопровождение ФГБУ «РЭА» Минэнерго России позволила обеспечить повышенный уровень контроля за функционированием информационной системы и возможность гибко изменять параметры такого функционирования.

Вовлечение Минкомсвязи России в части анализа информационной системы позволило привлечь новые компетенции без дополнительного расходования средств федерального бюджета и обеспечить повышенный уровень координации органов исполнительной власти в части информатизации процессов, связанных с энергосбережением и повышением энергетической эффективности.

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

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (1150,75%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 1, степень реализации 188,06%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 21,64 (высокая).

2. Результаты реализации ведомственных целевых программ и основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы и результаты реализации мероприятий федеральных целевых программ

2.1 Описание результатов реализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

Результатом реализации основного мероприятия 1.4. «Модернизация государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в связи с ее интеграцией с ГИС ТЭК» в 2014 году стало:

• Обеспечение информационно-аналитического и организационно-технологического сопровождения функционирования ГИС «Энергоэффективность».

• Модернизация функциональности в части предоставления информации об энергосбережении и повышении энергетической эффективности в части бюджетной сферы.

• Реализация мероприятия 1.4.1 «Организационно-технологическое сопровождение функционирования государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности» позволила обеспечить функционирование системы, обеспечивая исполнение постановлений Правительства, регулирующих принципы работы ГИС «Энергоэффективность».

• Реализация мероприятия 1.4.1.1 позволила обеспечить исполнение Статьи 23 Федерального закона от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о

внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», а также постановления Правительства Российской Федерации от 25 января 2011 г. № 20 «Об утверждении Правил представления федеральными органами исполнительной власти, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации и органами местного самоуправления информации для включения в государственную информационную систему в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

• Реализация мероприятия 1.4.1.2 позволила создать инструмент автоматизации реализации приказа Минэнерго России от 30 июня 2014 г. № 401 «Об утверждении Порядка представления информации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности» и создать базу для: комплексного сбора статистической информации об энергопотреблении в бюджетной сфере, а также инструментария, позволяющего органам власти субъектов Российской Федерации проводить мониторинг и администрирование энергопотребления органов муниципального самоуправления и учреждений бюджетной сферы.

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

Основное мероприятие в 2014 году реализовано в полном объеме.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

На реализацию мероприятий повлияло мероприятие по переводу ГИС «Энергоэффективность» на вычислительные мощности ФГБУ «РЭА» Минэнерго России с вычислительных мощностей ОАО «Ростелеком», а также проведение анализа состава ГИС «Энергоэффективность», проведенное Минкомсвязью России совместно с Минэнерго России, на предмет возможности оптимизации составляющих ее подсистем.

2.4 Анализ последствий нереализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ на реализацию государственной программы

Основное мероприятие было реализовано в полном объеме, последствия нереализации не выявлено.

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

Изменения в основное мероприятие в 2014 году, которые были впоследствии утверждены, не вносились.

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

Предложения по корректировке основного мероприятия будут зависеть от содержания концепции развития ГИС «Энергоэффективность», которая будет разработана в 2015 году Минэнерго России совместно с Минкомсвязью России при участии Экспертного совета при Правительстве Российской Федерации и Аналитического центра при Правительстве Российской Федерации.

Подпрограмма 1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности
ОМ 1.5. Реализация образовательных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

В 8 федеральных округах проведено обучение 2,4 тыс. руководителей и более 30 тыс. специалистов на федеральном, региональном и муниципальном уровнях, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности, в целях ознакомления с приоритетами государственной политики в области энергоэффективности и передачи им практических навыков по реализации проектов и мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Существенно повышен уровень компетенции руководителей отраслевых органов исполнительной власти, вовлекаемых в реализацию государственной политики, в соответствии с одобренными руководством страны подходами к совершенствованию системы управления в области энергосбережения и повышения энергоэффективности. Оказана экспертная и методическая поддержка сотрудникам организаций бюджетной сферы при реализации проектов по энергосбережению.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

В 8 федеральных округах проведено повышение квалификации 2,4 тыс. руководителей и более 30 тыс. специалистов в целях ознакомления с приоритетами государственной политики в области энергоэффективности и передачи им практических навыков по реализации проектов и мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Реализована концепция сетевого обучения, позволяющая значительно повысить эффективность разработки методических материалов и централизовать процесс обучения во всероссийском масштабе.

В рамках процесса обучения проведены региональные форумы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в субъектах Российской Федерации.

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

Проведение обучения государственных и муниципальных служащих, а также сотрудников учреждений бюджетной сферы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности позволяет значительно ускорить процесс внедрения государственной политики в регионах и муниципалитетах. Таким образом, при изменении законодательства и нормативных правовых актов в рассматриваемой области, а также при обновлении методических материалов посредством масштабной программы обучения, происходит кратное ускорение внедрения нововведений на местах в масштабе всей страны.

По указанной причине проведение образовательной программы критичным образом влияет на активность и степень реализации государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в субъектах Российской Федерации, напрямую оказывая влияние на темпы снижения энергоемкости отраслей экономики.

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

Основное мероприятие в 2014 году реализовано в полном объеме.

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

Одним из ключевых факторов, который может повлиять на ход реализации основного мероприятия, является несвоевременное предоставление, а также недостаточный уровень бюджетного финансирования данного основного мероприятия.

Существенное влияние на реализацию мероприятия в 2014 году явилась реализация его в формате межведомственного взаимодействия, оказание поддержки со стороны Минобрнауки России, а также использование новых образовательных технологий, включая сетевую модель обучения, масштабное привлечение отраслевых экспертов и раздельное обучение руководителей и специалистов по разным программам.

Указанные меры позволили провести масштабную программу обучения, по оценкам экспертов значительно повысившую уровень осведомленности государственных и муниципальных служащих, а также сотрудников организаций бюджетной сферы в субъектах Российской Федерации в вопросах энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

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

Недостаточный уровень бюджетного финансирования может в значительной степени увеличить сроки реализации образовательных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и тем самым замедлить сроки внедрения необходимых изменений в системе государственного управления в рассматриваемой области, институциональных изменений, а также качество реализации проектов. Необходимо отметить, что совершенствование системы управления, институциональные изменения, реализация проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности являются обязательными условиями для достижения целевых параметров по снижению энергоемкости ВВП России.

Использование новых подходов при проведении образовательных мероприятий позволило существенно увеличить эффективность реализации образовательной программы и максимально эффективно использовать выделенные на это средства федерального бюджета.

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

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (118,86%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 1, степень реализации 188,06%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 2,24 (высокая).

2. Результаты реализации ведомственных целевых программ и основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы и результаты реализации мероприятий федеральных целевых программ

2.1 Описание результатов реализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

Результатом реализации основного мероприятия в 2014 году стала организация подготовки более 32,5 тыс. руководителей и специалистов к решению актуальных задач государственной политики на региональном уровне, вовлечение в деятельность по энергосбережению и повышению энергетической эффективности отраслевых руководителей региональных органов исполнительной власти, создание центров методической поддержки реализации проектов по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в бюджетной сфере.

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

Основное мероприятие в 2014 году реализовано в полном объеме.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Факторов, оказавших существенное влияние на недостижение результатов данного основного мероприятия, не выявлено.

Одним из ключевых факторов, который может повлиять на ход реализации основного мероприятия, является несвоевременное предоставление, а также недостаточный уровень бюджетного финансирования основного мероприятия.

2.4 Анализ последствий нереализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ на реализацию государственной программы

Основное мероприятие было реализовано в полном объеме.

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

Изменения в основное мероприятие в 2014 году, которые были впоследствии утверждены, не вносились.

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

Минэнерго России подготовлены и направлены на рассмотрение в Минобрнауки России предложения по совершенствованию образовательной программы с точки зрения новых образовательных технологий с целью снижения уровня расходов бюджетных средств, повышения доступности образовательных программ, повышения их адаптивности для нужд конкретного слушателя, а также привлечения к обучению иных целевых групп, чья квалификация имеет существенное значение для эффективности реализации государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

В связи с сокращением лимитов бюджетных ассигнований на реализацию образовательных мероприятий Минэнерго России прорабатывает возможность проведения обучения целевой аудитории за счет иных источников либо в объеме фактического финансирования.

Подпрограмма 1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности

ОМ 1.6. Развитие международного сотрудничества в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

В 2014 году развитие международного сотрудничества в области энергоэффективности проходило по трем ключевым направлениям:

• развитие сотрудничества с международными организациями и объединениями: МЭА, БРИКС, IPEEC (Международное партнерство по сотрудничеству в области энергоэффективности), ЕЭК ООН, Министерская встреча по вопросам чистой энергии (Clean Energy Ministerial), Группа двадцати;

• развитие сотрудничества со странами АТР как в двустороннем формате, так и в рамках многосторонних площадок (Южная Корея, Япония, Китай, Индия);

• организация мероприятий по энергоэффективности с участием иностранных партнеров на полях крупнейших международных форумов (Красноярский экономический форум, Санкт-Петербургский экономический форум, Инвестиционный форум в Сочи, Международный форум по энергоэффективности и энергосбережению ENES 2014).

Дан старт развитию сотрудничества в области энергоэффективности с партнерами по Евразийскому экономическому союзу.

Впервые вопрос энергоэффективности вынесен на повестку дня в рамках БРИКС.

Создан формат консультаций экспертов для обсуждения вопросов энергоэффективности в рамках объединения БРИКС.

Обеспечен учет российских интересов и позиции по вопросам энергоэффективности на площадках международных организаций и форумов (IPEEC, МЭА).

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

Подготовлены и проведены по инициативе Минэнерго России первые консультации экспертов стран объединения БРИКС по энергоэффективности.

Подготовлен проект Концепции взаимодействия стран БРИКС в области энергоэффективности.

При участии Минэнерго России подготовлен раздел по энергоэффективности Детального обзора энергетической политики России Международного энергетического агентства.

В рамках III Международного форума по энергоэффективности и энергосбережению ENES 2014 состоялись консультации экспертов стран БРИКС по вопросам энергоэффективности и ресурсосбережения с представителями посольств стран объединения БРИКС в России, а также компании и организации из Бразилии, России, Индии и Китая. На консультациях представлена для обсуждения Концепция взаимодействия стран БРИКС в области энергоэффективности, в основе которой лежат предложения по технологическому взаимодействию.

В рамках ENES 2014 подписано 8 соглашений о сотрудничестве между российскими и зарубежными компаниями, регионами в области энергосбережения и повышения энергоэффективности.

При участии Минэнерго России разработано направление «Повышение энергоэффективности и ресурсосбережение» Основных направлений экономического развития Евразийского экономического союза.

Обеспечено проведение Всероссийского конкурса реализованных проектов в области энергоэффективности по номинации «Лучший зарубежный проект».

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

Работа по международному сотрудничеству в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности позволяет решать следующие задачи:

- интенсификация бизнес-взаимодействия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, результатом чего является импорт технологий энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- обмен практиками, что приводит к совершенствованию мер государственной политики, основываясь на международном опыте решения вопросов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- включение России в международные институты, направленные на повышение энергетической эффективности, что позволяет использовать международные информационные ресурсы и в перспективе регуляторное пространство международных соглашений для стимулирования энергоэффективности в России.

Указанные факторы напрямую влияют на энергоэффективность отраслей экономики в России.

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

Основное мероприятие реализовано в полном объеме.

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

Одним из ключевых факторов, повлиявших на реализацию основного мероприятия в 2014 году, стал внешнеполитический фактор. Развитие сотрудничества с западноевропейскими странами и рядом других государств, в том числе США, было заморожено (включая перенос на неопределенный срок официальных межминистерских мероприятий).

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

Указанные факторы повлияли на темпы развития сотрудничества с рядом западноевропейских и других стран, в некоторых случаях существенно замедлив их.

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

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (97,06%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 1, степень реализации 188,06%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 1,83 (высокая).

2. Результаты реализации ведомственных целевых программ и основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы и результаты реализации мероприятий федеральных целевых программ

2.1 Описание результатов реализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

В течение 2014 года активно развивалось сотрудничество в части энергоэффективности с такими международными организациями и объединениями, как Международное энергетическое агентство, Международное партнерство по энергоэффективности (IPEEC), Европейская экономическая комиссия ООН, а также Министерская встреча по вопросам чистой энергии.

В ноябре 2014 года Минэнерго России провело международный форум по энергоэффективности и энергосбережению ENES 2014. В рамках форума состоялись консультации экспертов стран БРИКС по вопросам энергоэффективности и ресурсосбережения, инициированные к проведению Минэнерго России. Участие в консультациях приняли представители посольств стран объединения БРИКС в России, а также компании и организации из Бразилии, России, Индии и Китая.

На консультациях российская сторона представила для обсуждения Концепцию взаимодействия стран БРИКС в области энергоэффективности, в основе которой лежат предложения по технологическому взаимодействию.

16 ноября 2014 года по итогам саммита «Группы двадцати» в г. Брисбене (Австралия) главами государств одобрен План действий «Группы двадцати» по повышению энергетической эффективности. Чувствительными для России направлениями являются электроэнергетика и большегрузный транспорт. По указанным направлениям, а также по направлению «энергоэффективность в зданиях», Минэнерго России высказана заинтересованность в участии в разработке предложений в рамках реализации Плана действий.

Проект указанного Плана действий до его одобрения прорабатывался Минэнерго России.

В двустороннем формате развитие сотрудничества проходило со странами Азиатско-Тихоокеанского региона, включая Южную Корею, Японию, Китай и Индию.

На полях крупнейших международных форумов (Красноярский экономический форум, Санкт-Петербургский экономический форум, Инвестиционный форум в Сочи, Международный форум по энергоэффективности и энергосбережению ENES 2014) проведены мероприятия по тематике энергоэффективности с участием иностранных представителей.

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

Основное мероприятие было реализовано в полном объеме.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Одним из ключевых факторов, повлиявших на реализацию основного мероприятия в 2014 году стали внешнеполитические факторы.

Развитие сотрудничества с западноевропейскими странами и рядом других государств было заморожено (включая перенос на неопределенный срок официальных межминистерских мероприятий).

2.4 Анализ последствий нереализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ на реализацию государственной программы

Указанные факторы повлияли на темпы развития сотрудничества с рядом западноевропейских и других стран, в некоторых случаях существенно замедлив их.

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

Департаментом энергосбережения и повышения энергетической эффективности было внесено предложение об исключении данного основного мероприятия из перечня основных мероприятий и включения в перечень мероприятий в составе иного мероприятия. Данные предложения в 2014 году утверждены не были.

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

Интенсификация двустороннего и многостороннего сотрудничества в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, включая сотрудничество с ключевыми странами восточноазиатского региона и странами-участницами объединения БРИКС, в том числе проведение консультаций по энергоэффективности, а также в рамках Евразийского экономического союза.

Подпрограмма 1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности
ОМ 1.7. Развитие механизмов финансовой поддержки реализации проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

Усовершенствована система распределения субсидий из федерального бюджета на реализацию региональных программ и мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности с целью корректировки системы регионального управления в части энергосбережения и повышения энергетической эффективности таким образом, чтобы стимулировать привлечение внебюджетного финансирования на исполнение мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в максимально возможном объеме.

Созданы региональные институты развития, призванные обеспечить привлечение внебюджетного финансирования мероприятий по энергоэффективности и энергосбережению. Цель указанных институтов – реализация проектов (мероприятий) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности с обязательным привлечением внебюджетных средств. Эффективность региональных институтов развития обеспечивается и тем, что их деятельность должна быть сконцентрирована исключительно на вопросах энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Для этого введен показатель «Количество субъектов Российской Федерации, создавших юридические лица, наделенные полномочиями по отбору (реализации) и предоставлению финансовой помощи (грантов) на мероприятия (проекты) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

Принятие постановления Правительства Российской Федерации от 31 июля 2014 г. № 754 «О предоставлении субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и признании утратившими силу актов Правительства Российской Федерации» стимулирует привлечение внебюджетного финансирования в проекты по развитию энергосбережения и повышению энергетической эффективности в субъектах Российской Федерации.

В рамках международного форума по энергоэффективности и энергосбережению ENES 2014 проведено ежегодное совещание по вопросам внедрения механизмов финансовой поддержки мероприятий (проектов) в области энергосбережения с субъектами Российской Федерации в целях определения основных направлений привлечения инвестиций в текущих экономических условиях.

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

Привлечение внебюджетного финансирования в мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности направленно на снижение энергоемкости экономики Российской Федерации. При условии обеспечения бюджетного финансирования мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности принятые правила предоставления субсидий позволят значительно увеличить приток внебюджетных инвестиций в проекты в рассматриваемой области.

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

Основное мероприятие реализовано в полном объеме.

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

Одним из существенных факторов, повлиявших на ход мероприятия, является своевременное предоставление субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в максимально возможном объеме, так как от указанного объема кратно зависит и объем привлеченных внебюджетных инвестиций.

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

В случае сокращения объема либо прекращения предоставления субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности привлечение внебюджетного финансирования в проекты по развитию энергосбережения и повышению энергетической эффективности в субъектах Российской Федерации значительно затрудняется.

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

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (расчет невозможен) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 1, степень реализации 188,06%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

Оценка показателя эффективности реализации основного мероприятия 1.7 не представляется возможной.

2. Результаты реализации ведомственных целевых программ и основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы и результаты реализации мероприятий федеральных целевых программ

2.1 Описание результатов реализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

Принято постановление Правительства Российской Федерации от 31 июля 2014 г. № 754 «О предоставлении субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и признании утратившими силу актов Правительства Российской Федерации», направленное на увеличение доли в проектах по развитию энергосбережения и повышению энергетической эффективности в субъектах Российской Федерации внебюджетных инвестиций.

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

Основное мероприятие реализовано в полном объеме.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Одним из существенных факторов, повлиявших на ход мероприятия, является предоставление субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Указанный фактор позволяет привлечь внебюджетные инвестиции в проекты в рассматриваемой области.

2.4 Анализ последствий нереализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ на реализацию государственной программы

Основное мероприятие реализовано в полном объеме, последствий нереализации не выявлено.

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

Изменения в основное мероприятие в 2014 году, которые были впоследствии утверждены, не вносились.

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

Предлагается дальнейшее совершенствование правил предоставления субсидий на реализацию мероприятий (проектов) региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в части оптимизации отчетности о реализации мероприятий (проектов), разработки и внедрения механизма максимально эффективного использования средств федеральных субсидий, оптимизации механизма их возврата в случае неиспользования. Предложения могут быть реализованы только при наличии соответствующих бюджетных ассигнований на финансирование рассматриваемого мероприятия.

Подпрограмма 1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности

ОМ 1.8. Развитие институциональных механизмов стимулирования энергосбережения

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

Рекомендуемый перечень целевых показателей и мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности внедрен в региональные программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и отраслевые региональные программы в области здравоохранения, образования, жилищно-коммунального хозяйства, сельского хозяйства, промышленности, транспорта в 30 процентах субъектов Российской Федерации.

Более 50 процентов субъектов Российской Федерации создали региональные институты развития в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Проведена значительная работа по совершенствованию мер государственного регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе:

- представлен усовершенствованный набор показателей, рекомендуемых к включению в федеральные и региональные отраслевые программы;
- усовершенствованы требования к программам энергосбережения и повышения энергетической эффективности компаний с государственным участием и осуществляющих регулируемые виды деятельности;
- разработаны рекомендации по энергоэффективному капитальному ремонту и строительству в многоквартирных домах.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

Рекомендуемый перечень целевых показателей и мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности внедрен в региональные программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и отраслевые региональные программы в области здравоохранения, образования, жилищно-коммунального хозяйства, сельского хозяйства, промышленности, транспорта в 30 процентах субъектов Российской Федерации.

В рамках проводимого в соответствии с задачами мероприятия, была продолжена работа по разъяснению необходимости и способов создания в субъектах Российской Федерации институтов, способствующих энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

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

Вклад мероприятия заключается во внедрении конкретных мер государственного регулирования, направленных на стимулирование процесса энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Внедрение и последующее исполнение норм напрямую влияет на снижение энергоемкости в отраслях экономики России.

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

В рамках реализации основного мероприятия не были в полной мере выполнены:

• контрольное событие 1.8.1.1. Предложения Минэнерго России по отбору проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на предоставление в 2014 году государственных гарантий по кредитам либо облигационным займам направлены в Минэкономразвития России;

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

К факторам, повлиявшим на ход выполнения мероприятия относятся:

• предоставление субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, объемы этих субсидий;

• активность субъектов Российской Федерации в части представления предложений по предоставлению государственных гарантий либо облигационных займов для проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. По состоянию на конец отчетного периода указанных предложений в Минэнерго России не поступало;

• активность привлечения внебюджетных денежных средств субъектами Российской Федерации.

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

Снижение финансирования по мероприятиям подпрограммы, направленным на представление субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, снижает активность субъектов Российской Федерации по привлечению внебюджетных денежных средств в проекты по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, а также затрудняет взаимодействие Минэнерго России с субъектами Российской Федерации.

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

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (66,67) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 1, степень реализации 188,06%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 1,25 (высокая).

2. Результаты реализации ведомственных целевых программ и основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы и результаты реализации мероприятий федеральных целевых программ

2.1 Описание результатов реализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

Рекомендуемый перечень целевых показателей и мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности внедрен в региональные программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и отраслевые региональные программы в области здравоохранения, образования, жилищно-

коммунального хозяйства, сельского хозяйства, промышленности, транспорта в 30 процентах субъектов Российской Федерации.

В рамках проводимого в соответствии с задачами мероприятия, была продолжена работа по разъяснению необходимости и способов создания в субъектах Российской Федерации институтов, способствующих энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

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

В рамках реализации основного мероприятия не были в полной мере выполнены:

• контрольное событие 1.8.1.1. Предложения Минэнерго России по отбору проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на предоставление в 2014 году государственных гарантий по кредитам либо облигационным займам направлены в Минэкономразвития России;

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Активность субъектов Российской Федерации в части представления предложений по предоставлению государственных гарантий либо облигационных займов для проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. По состоянию на конец отчетного периода указанных предложений в Минэнерго России не поступало.

Активность привлечения внебюджетных денежных средств субъектами Российской Федерации. В 2014 году отбор субъектов Российской Федерации на предоставление им субсидий из федерального бюджета осуществлялся в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 05 сентября 2011 г. № 746, который не содержит показатель результативности предоставления субсидии «Отношение ежегодного объема внебюджетных денежных средств, фактически израсходованных хозяйствующими субъектами на реализацию мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных соглашением о предоставлении субсидии в текущем финансовом году, заключенным между Минэнерго России и высшим исполнительным органом государственной власти субъекта Российской Федерации, и объема субсидии, предоставленной в текущем финансовом году».

В тоже время, учитывая принятие постановления Правительства Российской Федерации от 31 июля 2014 г. № 754, вступающее в силу с 1 января 2015 г., показателем результативности предоставления субсидии которого устанавливается «Отношение ежегодного объема внебюджетных денежных средств, фактически израсходованных хозяйствующими субъектами на реализацию мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных соглашением о предоставлении субсидии в текущем финансовом году, заключенным между Минэнерго России и высшим исполнительным органом государственной власти субъекта Российской Федерации, и объема субсидии, предоставленной в текущем финансовом году» было принято решение уже в 2014 году внедрить данный показатель и готовить субъекты России к переходу на данный показатель.

2.4 Анализ последствий нереализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ на реализацию государственной программы

Основное мероприятие было реализовано в запланированном объеме.

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

Изменения в основное мероприятие в 2014 году, которые были впоследствии утверждены, не вносились.

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

Разработка предложений по использованию иных путей развития институциональных механизмов стимулирования энергосбережения, их общественное обсуждение, предложение по реализации пилотных проектов (с учетом их экономического обоснования и соответствующего нормативного правового обеспечения).

Подпрограмма 1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности
ОМ 1.9. Оперативное управление подпрограммой

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

Подготовлены отчетные материалы по оперативному сопровождению подпрограммы 1 «Энергоэффективность и развитие энергетики» государственной программы:

• выполнены сбор и обработка, и проведен мониторинг достижения общих показателей энергоэффективности;

• выполнены сбор и обработка, и проведен мониторинг достижения общих показателей эффективности подпрограммы «Развитие нефтяной отрасли» государственной программы;

• выполнены сбор и обработка, и проведен мониторинг достижения общих показателей эффективности подпрограммы «Развитие газовой отрасли» государственной программы;

• выполнены сбор и обработка, и проведен мониторинг достижения общих показателей эффективности подпрограммы «Реструктуризация и развитие угольной промышленности» государственной программы;

• выполнены сбор и обработка, и проведен мониторинг достижения целевых показателей не менее чем по 65-ти и не более 85-ти региональным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

• выполнены сбор и обработка, и проведен мониторинг достижения показателей эффективности в электроэнергетике;

• проведен мониторинг и разработаны предложения по совершенствованию нормативно-правовых актов, направленных на реализацию мероприятий подпрограммы 1 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности» государственной программы.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

Подписано соглашение о порядке и условиях предоставления в 2014 году из федерального бюджета федеральному государственному бюджетному учреждению «Российское энергетическое агентство» Министерства энергетики Российской Федерации субсидии на иные цели № 14/0411.3010059.612/02/192 от 24 октября 2014 г. на оперативное управление государственной программой Российской Федерации «Энергоэффективность и развитие энергетики», утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 15 апреля 2014 г. № 321.

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

Запланированные результаты на отчетный период достигнуты.

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

Основное мероприятие в 2014 году реализовано в полном объеме.

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

Факторов, оказавших существенное влияние на недостижение результатов данного основного мероприятия, не выявлено. Одним из ключевых факторов, который может повлиять на ход реализации основного мероприятия является несвоевременное предоставление, а также недостаточный уровень бюджетного финансирования основного мероприятия.

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

Недостаточный уровень бюджетного финансирования может в значительной степени увеличить риски своевременности и полноты технического и оперативного сопровождения подпрограммы.

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

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (100%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 1, степень реализации 188,06%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 1,88 (высокая).

2. Результаты реализации ведомственных целевых программ и основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы и результаты реализации мероприятий федеральных целевых программ

2.1 Описание результатов реализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

• Выполнены сбор и обработка, и проведен мониторинг достижения общих показателей энергоэффективности;

• выполнены сбор и обработка, и проведен мониторинг достижения общих показателей эффективности подпрограммы «Развитие нефтяной отрасли» государственной программы;

• выполнены сбор и обработка, и проведен мониторинг достижения общих показателей эффективности подпрограммы «Развитие газовой отрасли» государственной программы;

• выполнены сбор и обработка, и проведен мониторинг достижения общих показателей эффективности подпрограммы «Реструктуризация и развитие угольной промышленности» государственной программы;

• выполнены сбор и обработка, и проведен мониторинг достижения целевых показателей не менее чем по 65-ти и не более 85-ти региональным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

• выполнены сбор и обработка, и проведен мониторинг достижения показателей эффективности в электроэнергетике;

• проведен мониторинг и разработаны предложения по совершенствованию нормативно-правовых актов, направленных на реализацию мероприятий подпрограммы 1 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности» государственной программы.

2.2 Перечень нереализованных или реализованных частично ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых

программ (из числа предусмотренных к реализации в отчетном году) с указанием причин их реализации не в полном объеме

Основное мероприятие в 2014 году реализовано в полном объеме.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Факторов, оказавших существенное влияние на недостижение результатов данного основного мероприятия, не выявлено. Одним из ключевых факторов, который может повлиять на ход реализации основного мероприятия является несвоевременное предоставление, а также недостаточный уровень бюджетного финансирования основного мероприятия.

2.4 Анализ последствий нереализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ на реализацию государственной программы

Недостаточный уровень бюджетного финансирования может в значительной степени увеличить риски своевременности и полноты технического и оперативного сопровождения подпрограммы.

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

Изменения в основное мероприятие в 2014 году не вносились.

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

В 2015 году и последующие годы планируется реализовывать данное основное мероприятие путем расширения работ – осуществлять оперативное управление государственной программы с учетом всех отраслевых подпрограмм.

Подпрограмма 2. Развитие и модернизация электроэнергетики
ОМ 2.1. Модернизация и новое строительство генерирующих мощностей

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

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

В 2014 году показатели аварийности в генерации и сетях составляют 4 516 (4 400 в 2013 г.) и 18 515 (20 500 в 2013 г.) аварий.

Принят Федеральный закон от 1 декабря 2014 г. № 404-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О теплоснабжении».

На конец 2014 года установленная мощность генерирующего оборудования на электростанциях России увеличилась на 6 693,2 МВт и составила 240 250,5 МВт.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

В рамках организации контроля за подготовкой и прохождением субъектами электроэнергетики осенне-зимнего периода 2014-2015 годов Минэнерго России реализованы следующие мероприятия:

Приказом от 24 апреля 2014 г. № 197 утверждены первоочередные мероприятия по подготовке субъектов электроэнергетики к работе в осенне-зимний период 2014 - 2015 годов.

30 апреля 2014 г. проведено Всероссийское совещание по итогам прохождения осенне-зимнего периода 2013-2014 годов.

Приказом от 31 июля 2014 г. № 485 утвержден перечень регионов с высокими рисками нарушения электроснабжения и перечень мероприятий по снижению рисков нарушения электроснабжения в таких регионах в отопительный сезон 2014 – 2015 годов.

Приказом от 29 августа 2014 г. № 572, утверждены межведомственные комиссии и проведена оценка готовности 83-х субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон 2014 - 2015 годов.

В период с августа по октябрь 2014 года проведены 9 региональных совещаний по оценке хода подготовки федеральных округов Российской Федерации к работе в осенне-зимний период 2014-2015 годов.

В период с сентября по ноябрь 2014 года межведомственные комиссии Минэнерго России провели оценку готовности субъектов электроэнергетики к работе в осенне-зимний период 2014 – 2015 годов.

Выполнение указанных мероприятий позволило обеспечить надежное энергоснабжение потребителей в осенне-зимний период 2014 года.

В рамках реализации новой модели регулирования сферы теплоснабжения, распоряжением Правительства Российской Федерации от 2 октября 2014 г. № 1949-р утвержден план мероприятий («дорожная карта») «Внедрение целевой модели рынка тепловой энергии».

Дорожной картой предусмотрена реализация 30 мероприятий путем разработки и принятия проектов федерального закона, постановлений Правительства Российской Федерации и ведомственных нормативных правовых актов, а также предоставления соответствующих докладов в Правительство Российской Федерации в период до конца 2015 г. Ответственными федеральными органами исполнительной власти за исполнение дорожной карты являются Минэнерго России (20 пунктов), Минэкономразвития России (2 пункта), Минстрой России (2 пункта), ФСТ России (1 пункт) и ФАС России (5 пунктов).

В рамках исполнения дорожной карты Минэнерго России подготовлен проект федерального закона «О внесении изменений в Федеральный закон «О теплоснабжении» и иные Федеральные законы по вопросам совершенствования системы отношений в сфере теплоснабжения» (далее - законопроект).

В соответствии с Правилами проведения федеральными органами исполнительной власти оценки регулирующего воздействия проектов нормативных правовых актов, проектов поправок к проектам федеральных законов и проектов решений Совета Евразийской экономической комиссии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 декабря 2012 г. № 1318, законопроект прошел процедуру оценки регулирующего воздействия (публичные обсуждения), по итогам которого направлен на соответствующее заключение в Минэкономразвития России.

Также 30 декабря 2014 г. законопроект направлен на согласование в заинтересованные федеральные органы исполнительной власти, после завершения согласительных мероприятий и получения заключений Минюста России и Института законодательства и сравнительного правоведения, законопроект будет внесен в Правительство Российской Федерации в установленном порядке.

В указанном Федеральном законе будут определены основные принципы и направления развития сферы теплоснабжения, а также права и обязанности, которые будет закреплены в указанных нормативных правовых актах.

В 2014 году в соответствии с перечнем, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2010 г. № 1334-р, введено 28 объектов тепловых электростанций по договорам предоставления мощности (далее – ДПМ) установленной мощностью (новое строительство и модернизация) – 5 411,25 МВт, в том числе:

- из первоначального плана 2014 года (5 797 МВт) - 24 объекта установленной мощностью 4 548,25 МВт;
- в соответствии с уведомлениями о переносах с 2015 на 2014 год - 2 объекта установленной мощностью 330 МВт;
- из плана 2015 года 2 объекта установленной мощностью 533 МВт.

Сорван срок ввода 6 объектов ДПМ установленной мощностью 1 248,8 МВт.

В рамках реализации инвестиционных программ в 2014 году введены гидроагрегаты №7-9 Богучанская ГЭС – одной из крупнейших и современных гидроэлектростанций в России, таким образом установленная мощность станции составила 3000 МВт. Среднегодовая проектная выработка 17,6 млрд кВт•ч. Станция замыкает пятерку отечественных гидрогенераторов, пропустив вперед Саяно-Шушенскую, Красноярскую, Братскую и Усть-Илимскую ГЭС. Богучанская ГЭС с декабря 2012 года осуществляет поставки электроэнергии на оптовый рынок, обеспечивая электроэнергией население и промышленных потребителей Сибири. Всего с даты запуска станция поставила на ОРЭМ около 10 млрд кВт•ч, в том числе в первом полугодии 2014 года – более 4,3 млрд кВт•ч электроэнергии.

Крупнейшие вводы в рамках ДПМ:

- Южно-Уральская ГРЭС, блоки 1 и 2 (ОАО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация»);
- Нижневартовская ГРЭС (ОАО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация»);
- Ижевская ТЭЦ-1 (ОАО «ТГК-5»);
- Владимирская ТЭЦ-2 (ОАО «ТГК-2»);
- Абаканская ТЭЦ (ООО «СГК»);
- Кировская ТЭЦ-3 (ОАО «ТГК-5»);
- Няганская ГРЭС блок №3 (ООО «ФОРТУМ»);
- Череповецкая ГРЭС блок №4 (ОАО «ОГК-2»);
- ТЭЦ-16 (ОАО «Мосэнерго»);
- Черепетская ТЭЦ, блок №8 (ОАО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация»).

В декабре 2014 года состоялся энергетический пуск блока №3 Ростовской АЭС-2 мощностью более 1 ГВт.

В соответствии с Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 (далее – Правила) Минэнерго России осуществляет контроль за исполнением инвестиционных программ субъектов электроэнергетики. В 2014 году Минэнерго России проведена 81 выездная проверка хода реализации инвестиционных проектов энергетических компаний. В том числе в рамках запланированных контрольных мероприятий подпрограммы 2 «Развитие и модернизация электроэнергетики» государственной программы проведена проверка соблюдения в 2014 году

ОАО «РусГидро» условий соглашений о предоставлении бюджетных инвестиций, сроков строительства генерирующих станций на Дальнем Востоке (приказ Минэнерго России от 23 июня 2014 г. № 363, № 364, № 365 и № 366 «О проведении плановой выездной проверки хода реализации инвестиционных проекта «Строительство ТЭЦ в г. Советская Гавань», «Строительство Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь)», «Строительство Сахалинской ГРЭС-2 (1-я очередь)», «Строительство 2-ой очереди Благовещенской ТЭЦ») проведены выездные проверки хода реализации инвестиционных проектов, по результатам которых составлены акты проверок.

Детальная информация о проведенных выездных проверках представлена на официальном сайте Минэнерго России.

Также, в рамках запланированных на 2014 год контрольных событий подпрограммы 2 «Развитие и модернизация электроэнергетики» государственной программы, в соответствии с требованиями Правил, в Правительство Российской Федерации представлен доклад о ходе реализации инвестиционных программ субъектов электроэнергетики за 2013 год (письмо от 30 июня 2014 г. № АН-6831/09).

В части перспективного планирования в электроэнергетике в 2014 году, приказом Минэнерго России от 1 августа 2014 г. № 495 утверждены схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2014-2020 годы, а также, в целях подготовки основания для корректировки генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики, Минэнерго России разработан проект долгосрочного прогноза спроса на электрическую энергию и мощность в Российской Федерации на период до 2035 года.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17 сентября 2009 г. № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики», схемы и программы развития электроэнергетики регионов утверждаются ежегодно, до 1 мая, высшим должностным лицом субъекта Российской Федерации (руководителем высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации). В 2014 году в Минэнерго России поступила информация об утверждении схем и программ 50 субъектов Российской Федерации из 85 субъектов.

В соответствии Правилами, в 2014 году всего Минэнерго России утверждены 32 инвестиционные программы (корректировки инвестиционных программ) субъектов электроэнергетики, включая наиболее крупные компании с государственным участием – ОАО «ФСК ЕЭС», сетевые компании, входящие в ОАО «Россети», ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

В части совершенствования нормативных правовых актов в сфере инвестиционного планирования в целях повышения эффективности инвестиционной деятельности субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются уполномоченными органами исполнительной власти, а также внедрения механизма общественного контроля за деятельностью организаций электросетевого комплекса принято постановление Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2015 г. № 132 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики и контроля за их реализацией».

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

Реализация основного мероприятия направлена на достижение задачи 3 подпрограммы - «Повышение надежности функционирования электроэнергетики».

Вклад основных результатов позволил повысить надежность работы оборудования субъектов электроэнергетики, снизить аварийность в электросетевых компаниях, обеспечить надежное энергоснабжение потребителей.

Ввод новых и модернизация существующих мощностей в соответствии с перечнем, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2010 г. № 1334-р, направлены на достижение задач подпрограммы - «Масштабная модернизация электроэнергетики и перевод ее на новый технологический уровень», «Повышение надежности функционирования электроэнергетики».

Деятельность Минэнерго России в части перспективного планирования в электроэнергетике, контроля реализации инвестиционных проектов, совершенствования

нормативной базы в сфере инвестиционного планирования в целях повышения эффективности инвестиционной деятельности субъектов электроэнергетики, направлена на достижение задачи подпрограммы – «Повышение экономической и энергетической эффективности электроэнергетики».

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

В рамках реализации подпрограммы 2. «Развитие и модернизация электроэнергетики» были не в полной мере достигнуты следующие основные результаты:

Вводы генерации ТЭС (объекты ДПМ), ГВт - 5 797 МВт

Фактический результат: 5 411,25 МВт, а именно:

- из первоначального плана 2014 года (5 797 МВт) - 24 объекта установленной мощностью 4 548,25 МВт;
- в соответствии с уведомлениями о переносах с 2015 на 2014 год - 2 объекта установленной мощностью 330 МВт;
- из плана 2015 года 2 объекта установленной мощностью 533 МВт.

Сорван срок ввода 6 объектов ДПМ установленной мощностью 1 248,8 МВт.

Оценка результатов реализации мер правового регулирования представлена в таблице 19.

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

Субъектами электроэнергетики выполнены ремонтные программы, влияющие на прохождение осенне-зимнего периода 2014 года, основные и дополнительные условия Положения о проверке готовности субъектов электроэнергетики к работе в осенне-зимний период, утвержденного решением Правительственной комиссией по обеспечению безопасности электроснабжения (федерального штаба) (протокол от 06 июля 2012 г. № 10).

В 2014 году при реализации установленных показателей следует отметить следующий факторы, повлиявшие на ход реализации государственной программы в части достижения показателя «2.1. Вводы генерации ТЭС (объекты ДПМ), ГВт» - 5 797 МВт.

Факторы, повлиявшие на ход реализации: перенос сроков ввода объектов в соответствии с условиями агентских договоров, срыв сроков ввода объектов ДПМ, генерирующими компаниями, осуществляющими реализацию проектов ДПМ.

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

Вышеуказанные факторы оказали положительное влияние на основные параметры и мероприятия государственной программы в части обеспечения надежного прохождения субъектами электроэнергетики осенне-зимнего периода 2014 года и обеспечения потребителей энергией

Срыв сроков ввода объектов ДПМ генерирующими компаниями, осуществляющими реализацию проектов ДПМ, может привести к невыполнению соответствующего показателя государственной программы.

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

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (120,25%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 2, степень реализации 100,94%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 1,21 (высокая).

2. Результаты реализации ведомственных целевых программ и основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы и результаты реализации мероприятий федеральных целевых программ

2.1 Описание результатов реализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

В рамках организации контроля за подготовкой и прохождением субъектами электроэнергетики осенне-зимнего периода 2014 – 2015 годов Минэнерго России реализованы следующие мероприятия.

Приказом от 24 апреля 2014 г. № 197 утверждены первоочередные мероприятия по подготовке субъектов электроэнергетики к работе в осенне-зимний период 2014 - 2015 годов.

30 апреля 2014 г. проведено Всероссийское совещание по итогам прохождения осенне-зимнего периода 2013-2014 годов.

Приказом от 31 июля 2014 г. № 485 утверждены перечень регионов с высокими рисками нарушения электроснабжения и перечень мероприятий по снижению рисков нарушения электроснабжения в таких регионах в отопительный сезон 2014 – 2015 годов.

Приказом 29 августа 2014 г. № 572, утверждены межведомственные комиссии и проведена оценка готовности 83-х субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон 2014 - 2015 годов.

В период с августа по октябрь 2014 года проведены 9 региональных совещаний по оценке хода подготовки федеральных округов Российской Федерации к работе в осенне-зимний период 2014-2015 годов.

В период с сентября по ноябрь 2014 года межведомственные комиссии Минэнерго России провели оценку готовности субъектов электроэнергетики к работе в осенне-зимний период 2014 – 2015 годов.

Выполнение указанных мероприятий позволило обеспечить надежное энергоснабжение потребителей в осенне-зимний период 2014 года.

В рамках реализации новой модели регулирования сферы теплоснабжения распоряжением Правительства Российской Федерации от 2 октября 2014 г. № 1949-р утвержден план мероприятий («дорожная карта») «Внедрение целевой модели рынка тепловой энергии».

Дорожной картой предусмотрена реализация 30 мероприятий путем разработки и принятия проектов федерального закона, постановлений Правительства Российской Федерации и ведомственных нормативных правовых актов, а также предоставления соответствующих докладов в Правительство Российской Федерации в период до конца 2015 г. Ответственными федеральными органами исполнительной власти за исполнение дорожной карты являются Минэнерго России (20 пунктов), Минэкономразвития России (2 пункта), Минстрой России (2 пункта), ФСТ России (1 пункт) и ФАС России (5 пунктов).

В рамках исполнения дорожной карты Минэнерго России подготовлен проект федерального закона «О внесении изменений в Федеральный закон «О теплоснабжении» и иные Федеральные законы по вопросам совершенствования системы отношений в сфере теплоснабжения» (далее - законопроект).

В соответствии с Правилами проведения федеральными органами исполнительной власти оценки регулирующего воздействия проектов нормативных правовых актов, проектов поправок к проектам федеральных законов и проектов решений Совета Евразийской экономической комиссии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 декабря 2012 г. № 1318, законопроект прошел процедуру оценки регулирующего воздействия (публичные обсуждения), по итогам которого направлен на соответствующее заключение в Минэкономразвития России.

Также 30 декабря 2014 г. законопроект направлен на согласование в заинтересованные федеральные органы исполнительной власти, после завершения согласительных мероприятий и получения заключений Минюста России и Института законодательства и сравнительного правоведения законопроект будет внесен в Правительство Российской Федерации в установленном порядке.

В указанном Федеральном законе будут определены основные принципы и направления развития сферы теплоснабжения, а также права и обязанности, которые будет закреплены в указанных нормативных правовых актах.

В рамках реализации подпрограммы 2. «Развитие и модернизация электроэнергетики» были не в полной мере достигнуты следующие основные результаты:

Вводы генерации ТЭС (объекты ДПМ), ГВт - 5 797 МВт

Фактический результат: 5 411,25 МВт, а именно:

- из первоначального плана 2014 года (5 797 МВт) - 24 объекта установленной мощностью 4 548,25 МВт;
- в соответствии с уведомлениями о переносах с 2015 на 2014 год - 2 объекта установленной мощностью 330 МВт;
- из плана 2015 года 2 объекта установленной мощностью 533 МВт.

Сорван срок ввода 6 объектов ДПМ установленной мощностью 1 248,8 МВт.

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

В рамках реализации подпрограммы 2. «Развитие и модернизация электроэнергетики» были не в полной мере достигнуты следующие основные результаты:

Вводы генерации ТЭС (объекты ДПМ), ГВт - 5 797 МВт

Фактический результат: 5 411,25 МВт, а именно:

- из первоначального плана 2014 года (5 797 МВт) - 24 объекта установленной мощностью 4 548,25 МВт;
- в соответствии с уведомлениями о переносах с 2015 на 2014 год - 2 объекта установленной мощностью 330 МВт;
- из плана 2015 года 2 объекта установленной мощностью 533 МВт.

Сорван срок ввода 6 объектов ДПМ установленной мощностью 1 248,8 МВт.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

В 2014 году при реализации установленных показателей следует отметить следующие факторы, повлиявшие на ход реализации государственной программы в части достижения показателя «2.1. Вводы генерации ТЭС (объекты ДПМ), ГВт» - 5 797 МВт.

Факторы, повлиявшие на ход реализации: перенос сроков ввода объектов в соответствии с условиями агентских договоров, срыв сроков ввода объектов ДПМ, генерирующими компаниями, осуществляющими реализацию проектов ДПМ.

2.4 Анализ последствий нереализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ на реализацию государственной программы

Срыв сроков ввода объектов ДПМ генерирующими компаниями, осуществляющими реализацию проектов ДПМ, может привести к невыполнению соответствующего показателя государственной программы.

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

Изменения не вносились.

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

В части снижения уровня аварийности в 2015 году предлагается продолжить работу по следующим основным направлениям:

• организация контроля за подготовкой и прохождением субъектами электроэнергетики осенне-зимнего периода 2015 – 2016 годов;

• совершенствование нормативно-правовой базы в части подготовки к прохождению осенне-зимнего периода, результатом чего в том числе предполагается снижение показателей аварийности.

В 2015 году Минэнерго России продолжит плановую работу в части имеющихся полномочий в сфере нормативно правового регулирования электро и теплоэнергетики, полномочий по утверждению инвестиционных программ субъектов электроэнергетики. Приказом Минэнерго России на 2015 год утвержден график проведения плановых выездных проверок финансово-хозяйственной деятельности и эффективности использования имущественного комплекса подведомственных Минэнерго России организаций, хода

реализации инвестиционных программ, предоставления бюджетных инвестиций, предоставление субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации, а также иных проверок, полномочия на проведение которых установлены договорами (соглашениями) одной из сторон которых является Минэнерго России.

Подпрограмма 2. 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 2014 году совокупно по крупнейшим электросетевым компаниям введено в эксплуатацию трансформаторных мощностей в объеме 22,8 тыс. МВА (101% от плана) и электрических сетей в объеме 36,4 тыс. км (118 % от плана).

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

В 2014 году совокупно по крупнейшим электросетевым компаниям введено трансформаторных мощностей в объеме 22,8 тыс. МВА (101 % от плана) и электрических сетей в объеме 36,4 тыс. км. (118 % от плана).

Необходимо отметить, что в рамках инвестиционных программ субъектов электроэнергетики начата реализация ряда крупных проектов федерального значения.

Так, на основании прогнозных данных ОАО «РЖД» об электрических нагрузках объектов железнодорожной инфраструктуры, разработан перечень мероприятий по энергоснабжению расширяемых Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей, предусматривающий строительство и реконструкцию объектов магистральных электрических сетей. Общая стоимость мероприятий составляет более 140 млрд рублей, их реализация начата в рамках инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС», а в дальнейшем планируется привлечение средств Фонда национального благосостояния.

В 2014 году в соответствии с поручениями Президента Российской Федерации В.В. Путина от 26 июня 2013 г. № К 593 (пункт 3) и от 24 июня 2014 г. № Пр-1489, Правительства Российской Федерации от 4 июля 2013 г. № ДМ-П9-381с (пункт 4) и с дорожной картой «Об обеспечении энергоснабжения Калининградской области и объединенной энергетической системы Северо-Запада России», утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 25 августа 2014 г. № 1623-р, Минэнерго России совместно с ОАО «СО ЕЭС» и ОАО «ФСК ЕЭС» был разработан план мероприятий по обеспечению независимого функционирования ОЭС Северо-Запада в случае технологического отделения энергосистем государств Прибалтики (разрыва кольца БРЭЛЛ), а также совместно с Минэкономразвития России проработаны механизмы финансирования его реализации. Необходимое усиление магистральных электрических сетей общей стоимостью 35 млрд рублей будет осуществлено за счет инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС».

В настоящее время объем инвестиционных программ дочерних обществ (далее – ДО) ОАО «Россети» оптимизирован с учетом принятых Правительством Российской Федерации решений об ограничении темпов роста тарифов на услуги естественных монополий и составляет с учетом утвержденных Минэнерго России в 2014 году инвестиционных программ ДО «Россети» порядка 1 296 млрд рублей на период 2015–2019 годов (за счет тарифных источников – 767,7 млрд рублей, за счет платы за технологическое присоединение – 110,8 млрд рублей, прочие источники финансирования – 417,123 млрд рублей). Ежегодные объемы финансирования составляют около 259 млрд рублей. При этом ежегодные объемы финансирования инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» составят в среднем 113 млрд рублей, а объемы финансирования остальных ДО ОАО «Россети» – около 147 млрд рублей в год.

Кроме того, во исполнение пункта 20 Плана подготовки проектов актов Правительства Российской Федерации и ведомственных актов, необходимых для реализации положений Федерального закона от 30 декабря 2012 г. № 291-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части совершенствования регулирования тарифов в сфере электроснабжения, теплоснабжения, газоснабжения, водоснабжения и водоотведения» издан приказ Минэнерго России от 10 июня 2014 г. № 346 «Об утверждении Порядка установления целевых показателей для целей формирования инвестиционных

программ сетевых организаций, в том числе организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью» (зарегистрирован Минюстом России 23 июля 2014 г., регистрационный № 33237), реализация которого повысит эффективность государственного регулирования деятельности сетевых организаций за счет формирования инвестиционных программ таких организаций в целях достижения целевых показателей, характеризующих надежность и качество предоставляемых сетевой организацией услуг по передаче электрической энергии.

В 2014 году Минэнерго России продолжена работа по реализации Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации (далее – Стратегия) и плана-графика издания нормативных правовых актов для реализации Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденных распоряжением Правительства Российской Федерации от 3 апреля 2013 г. № 511-р (далее – план-график).

В целом за 2013-2014 годы были приняты основные решения по наиболее актуальным вопросам функционирования электросетевого комплекса Российской Федерации (перекрестное субсидирование, внедрение сравнительного анализа при тарифном регулировании). Исполнено 14 из 18 мероприятий плана-графика издания нормативных правовых актов, в том числе 11 из 14 мероприятий, по которым Минэнерго России является ответственным исполнителем. В 2015 году планируется закончить работу по мероприятиям плана-графика, реализация которых не достигнута в 2014 году. Соответствующие отчеты по исполнению Стратегии направлены в Правительство Российской Федерации и Администрацию Президента Российской Федерации.

Минэнерго России разработало и внесло в Правительство Российской Федерации проект распоряжения Правительства Российской Федерации об изменении плана-графика в части актуализации наименований и сроков выполнения мероприятий, реализация которых предусмотрена 2014 году, а также дополнения мероприятиями на 2015 год, реализация которых необходима в целях исполнения Стратегии.

В части полномочий Минэнерго России по нормирование потерь электрической энергии в 2014 году сделано следующее.

В целях реализации мероприятий по снижению уровня потерь в электрических сетях в 2014 году изменился порядок нормирования потерь электрической энергии за счет внедрения метода сравнительного анализа (приказы Минэнерго России от 7 августа 2014 г. № 506 «Об утверждении Методики определения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям» и от 30 сентября 2014 г. № 674 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»). Реализация указанных приказов позволит к 2017 году снизить потери электрической энергии в распределительных сетях, учитываемых при расчете необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, не менее чем на 11% по отношению к уровню потерь электрической энергии 2012 года.

Вместе с тем, в течение 2014 года в рамках предоставления государственной услуги по утверждению нормативов технологических потерь электрической энергии, Минэнерго России были рассмотрены материалы по расчету и обоснованию указанных нормативов по заявлениям сетевых организаций и утверждены приказами Минэнерго России нормативы технологических потерь электрической энергии по 1257 территориальным сетевым организациям и их филиалам.

В части показателя «Модернизация системы коммерческого учета электрической энергии (внедрение интеллектуального учета электроэнергии)» фактическое значение показателя рассчитано на основе фактических данных по модернизации систем коммерческого учета электрической энергии за 2014 год ОАО «Россети» и РАО ЭС Востока и составило 9,51 %, что на 1,01 % выше планового значения (8,5%).

Проект федерального закона «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации» повторно внесен в Правительство Российской Федерации (письмом от 31 декабря 2014 г. № АН-15149/09).

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

Вводы новых и модернизация существующих мощностей электросетевого комплекса, развитие интеллектуального учета, снижение потерь электрической энергии направлены на достижение задач подпрограммы - «Масштабная модернизация электроэнергетики и перевод ее на новый технологический уровень», «Повышение надежности функционирования электроэнергетики».

Деятельность Минэнерго России в части перспективного планирования в электроэнергетике, контроля реализации инвестиционных проектов, совершенствования нормативной базы в сфере инвестиционного планирования в целях повышения эффективности инвестиционной деятельности субъектов электроэнергетики, направлена на достижение задачи подпрограммы – «Повышение экономической и энергетической эффективности электроэнергетики».

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

Оценка результатов реализации мер правового регулирования представлена в таблице 19. Не реализованные контрольные события в соответствии с планом реализации государственной программы отсутствуют.

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

Нереализованные контрольные события в соответствии с планом реализации государственной программы отсутствуют.

Оценка результатов реализации мер правового регулирования представлена в таблице 19.

Основными выявленными замечаниями в ходе выездных проверок хода реализации инвестиционных проектов, которые носят систематический характер, являются:

• отставание в разработке проектной и рабочей документаций (корректировки и некачественная работа подрядчика);

• отставание в поставке оборудования;

• отставание по строительству объектов от сроков, установленных графиками;

• дефицит строительно-монтажного персонала на площадке строительства;

• ведение строительно-монтажных работ без разрешения на строительство (с истекшим сроком действия);

• низкая исполнительская дисциплина в решении вопросов, указанных в протоколах выездных технических совещаний и оперативных штабов;

• увеличение стоимости проекта за счет изменения проектных решений, состава, вида, объема работ/затрат;

• невыполнение в полном объеме предложений комиссии Минэнерго России по результатам предыдущих проверок;

• не синхронизированы сроки ввода в эксплуатацию с генерирующей компанией (СВМ) или со смежным объектом;

• не ведется (ведется не по всем фактам нарушений) претензионная работа с подрядчиками;

• оформление землеотвода не в полном объеме.

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

Не своевременное устранение выявленных в ходе проверок хода реализации инвестиционных проектов могут привести к невыполнению в полном объеме инвестиционных программ субъектов электроэнергетики.

В соответствии с Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977, отчет о фактическом исполнении инвестиционных программа субъектов электроэнергетики за 2014 год представляется в Правительство Российской Федерации в срок до 1 июля 2015 г.

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

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (99,16%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 2, степень реализации 100,94%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 1,00 (высокая).

2. Результаты реализации ведомственных целевых программ и основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы и результаты реализации мероприятий федеральных целевых программ

2.1 Описание результатов реализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

В 2014 году совокупно по крупнейшим электросетевым компаниям введено в эксплуатацию трансформаторных мощностей в объеме 22,8 тыс. МВА (101 % от плана) и электрических сетей в объеме 36,4 тыс. км (118 % от плана).

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

Не реализованные контрольные события в соответствии с планом реализации государственной программы отсутствуют.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Нереализованные контрольные события в соответствии с планом реализации государственной программы отсутствуют.

Оценка результатов реализации мер правового регулирования представлена в таблице 19.

Основными выявленными замечаниями в ходе выездных проверок хода реализации инвестиционных проектов, которые носят систематический характер, являются:

• отставание в разработке проектной и рабочей документаций (корректировки и некачественная работа подрядчика);

• отставание в поставке оборудования;

• отставание по строительству объектов от сроков, установленных графиками;

• дефицит строительно-монтажного персонала на площадке строительства;

• ведение строительно-монтажных работ без разрешения на строительство (с истекшим сроком действия);

• низкая исполнительская дисциплина в решении вопросов, указанных в протоколах выездных технических совещаний и оперативных штабов;

• увеличение стоимости проекта за счет изменения проектных решений, состава, вида, объема работ/затрат;

• невыполнение в полном объеме предложений комиссии Минэнерго России по результатам предыдущих проверок;

• не синхронизированы сроки ввода в эксплуатацию с генерирующей компанией (СВМ) или со смежным объектом;

• не ведется (ведется не по всем фактам нарушений) претензионная работа с подрядчиками;

• оформление землеотвода не в полном объеме.

2.4 Анализ последствий нереализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ на реализацию государственной программы

Не своевременное устранение выявленных в ходе проверок хода реализации инвестиционных проектов могут привести к невыполнению в полном объеме инвестиционных программ субъектов электроэнергетики.

В соответствии с Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977, отчет о фактическом исполнении инвестиционных программа субъектов электроэнергетики за 2014 год представляется в Правительство Российской Федерации в срок до 1 августа 2015 г.

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

Изменения не вносились.

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

В 2015 году Минэнерго России продолжит плановую работу в части имеющихся полномочий в сфере нормативно правового регулирования электро- и теплоэнергетики, полномочий по утверждению инвестиционных программ субъектов электроэнергетики. Приказом Минэнерго России на 2015 год утвержден график проведения плановых выездных проверок финансово-хозяйственной деятельности и эффективности использования имущественного комплекса подведомственных Минэнерго России организаций, хода реализации инвестиционных программ, предоставления бюджетных инвестиций, предоставление субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации, а также иных проверок, полномочия на проведение которых установлены договорами (соглашениями), одной из сторон которых является Минэнерго России.

Подпрограмма 2. Развитие и модернизация электроэнергетики
ОМ 2.3. Повышение доступности энергетической инфраструктуры

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

В результате реализации мероприятий, предусмотренных дорожной картой «Повышение доступности энергетической инфраструктуры», утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2012 г. № 1144-р (далее – Дорожная карта), сроки технологического присоединения потребителей с энергопринимающими устройствами до 150 кВт удалось сократить до 135 дней, а количество этапов технологического присоединения – до 5.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

В 2014 году были осуществлены следующие мероприятия Дорожной карты, по которым Минэнерго России является ответственным соисполнителем:

• сокращение сроков подготовки и выдачи договора на технологическое присоединение (мощность до 150 кВт);

• на 30 дней сокращен срок технологического присоединения за счет введения обязанности гарантирующему поставщику заключать договор энергоснабжения до завершения процедуры технологического присоединения;

• исключены с 1 октября 2015 г. из состава платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт 50% от затрат на строительство объектов электросетевого хозяйства («последняя миля»). С 1 октября 2017 г. такие затраты из состава платы исключаются полностью.

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

Реализация основного мероприятия направлена на достижение задачи 2 подпрограммы - «Повышение экономической и энергетической эффективности электроэнергетики».

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

Уровень доступности энергетической инфраструктуры достигнут в полном объеме.

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

Отсутствуют.

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

Отсутствуют.

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

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (100%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 2, степень реализации 100,94%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 1,00 (высокая).

2. Результаты реализации ведомственных целевых программ и основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы и результаты реализации мероприятий федеральных целевых программ

2.1 Описание результатов реализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

Результатами реализации основного мероприятия «Повышение доступности энергетической инфраструктуры» в 2014 году стали:

• утверждены изменения в нормативно-правовые акты, регулирующие порядок технологического присоединения в части сокращения сроков присоединения и этапов;

• значение показателей эффективности за 2014 год составили:

• предельный срок подключения потребителей до 150 кВт - 135 дней (в соответствии с нормативными правовыми актами);

• предельное количество этапов – 5.

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

Мероприятие реализовано в полном объеме.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Отсутствуют.

2.4 Анализ последствий нереализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ на реализацию государственной программы

Отсутствуют.

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

Изменения не вносились.

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

Для достижения целевых показателей «Срок подключения к энергосети» и «Количество этапов, необходимых для получения доступа к энергосети» в 2015 году Минэнерго России запланирована дальнейшая реализация Плана мероприятий «дорожная карта» «Повышение доступности энергетической инфраструктуры.

Может потребоваться корректировка мероприятия в связи с тем, что в настоящее время подготавливается новая редакция плана мероприятий («дорожной карты») «Повышение доступности энергетической инфраструктуры», утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2012 г. № 1144-р. В связи с чем существует вероятность изменения контрольных показателей «дорожной карты», что может повлечь за собой необходимые корректировки.

Подпрограмма 2. Развитие и модернизация электроэнергетики
ОМ 2.4. Ликвидация межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

Результаты не достигнуты.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

В рамках исполнения контрольного мероприятия 2.4.1.1. в Правительство Российской Федерации был внесен проект постановления Правительства Российской Федерации, предусматривающий продление до 2018 (2021) года финансирования за счет средств федерального бюджета мер, направленных на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике в Чукотском автономном округе. Указанный проект постановления Правительства Российской Федерации не принят. В связи с этим в федеральном бюджете на 2014 год и на плановый период 2015 и 2016 годов средства на реализацию данного мероприятия подпрограммы не были предусмотрены.

Следует отметить, что вопрос компенсации выпадающих доходов Билибинской АЭС вследствие установления тарифов на электрическую энергию для потребителей региона ниже экономически обоснованного уровня был решен путем предоставления бюджету региона дотации на их компенсацию.

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

В условиях отсутствия утвержденного постановления Правительства Российской Федерации, предусматривающего продление финансирования мер по ликвидации перекрестного субсидирования в электроэнергетике Чукотского автономного округа, не представляется возможным реализовать указанное основное мероприятие, а так же оценить вклад основных результатов в решение задач и достижение целей основного мероприятия государственной программы.

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

В рамках реализации указанного мероприятия предполагалось, что в 2014 году бюджету Чукотского автономного округа за счет средств федерального бюджета будет предоставлена субсидия на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике.

В целях создания условий для реализации механизма предоставления соответствующих субсидий в Правительство Российской Федерации внесен проект постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменения в пункт 2 постановления Правительства Российской Федерации от 7 ноября 2008 г. № 819», предусматривающий продление финансирования за счет средств федерального бюджета мер на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике в Чукотском автономном округе (письма Минэнерго России от 17 декабря 2013 г. № АН-12916/09, от 13 января 2014 г. № АН-111/09, от 14 февраля 2014 г. № АЯ-1473/09, от 20 февраля 2014 г. № ВК-1676/09 и от 7 марта 2014 г. № ИА-2233/09). Указанный проект постановления Правительства Российской Федерации не принят.

В результате в федеральном бюджете на 2014 год средства на реализацию мероприятия не были предусмотрены.

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

В условиях отсутствия утвержденного постановления Правительства Российской Федерации, предусматривающего продление финансирования мер по ликвидации

перекрестного субсидирования в электроэнергетике Чукотского автономного округа, не представляется возможным реализовать указанное основное мероприятие.

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

Последствия приведенного в пункте 1.5 фактора влияния могут привести к необходимости корректировки указанного основного мероприятия.

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

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (100%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 2, степень реализации 100,94%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 1,00 (высокая).

2. Результаты реализации ведомственных целевых программ и основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы и результаты реализации мероприятий федеральных целевых программ

2.1 Описание результатов реализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

Результаты по указанному основному мероприятию отсутствуют.

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

Основное мероприятие «Ликвидация межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике» не реализовано.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Правительством Российской Федерации не принято решение о продлении на период 2014–2021 годов финансирования мер по ликвидации перекрестного субсидирования в электроэнергетике.

2.4 Анализ последствий нереализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ на реализацию государственной программы

Несвоевременное принятие нормативных правовых актов в целях реализации указанного основного мероприятия может привести к резкому росту цен (тарифов) на электрическую энергию для потребителей Чукотского автономного округа.

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

Изменения в основное мероприятие в 2014 году не вносились.

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

До принятия Правительством Российской Федерации решения о продлении финансирования мер по ликвидации перекрестного субсидирования в электроэнергетике в Чукотском автономном округе, реализация указанного основного мероприятия не представляется возможным.

При этом в настоящее время в соответствии с поручением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2014 г. № ЮТ-П9-39пр (пункт 5) и протокольным поручением Правительственной комиссии по вопросам социально-экономического развития Дальнего Востока (протокол заседания комиссии от 16 декабря 2014 г. № 4, пункт 9 раздела III) в Правительство Российской Федерации направлены предложения о выделении из федерального бюджета средств на компенсацию выпадающей разницы между тарифами на электрическую энергию, установленными для конечных потребителей Чукотского автономного округа, и

экономически обоснованным тарифом Билибинской АЭС на 2015 год и на перспективу до 2021 года (письмо Минэнерго России от 06.02.2015 № АТ-1033/09).

Подпрограмма 2. Развитие и модернизация электроэнергетики
ОМ 2.5. Предоставление субсидий субъектам Российской Федерации в целях возмещения недополученных доходов сетевых организаций в результате отмены механизма "последней мили"

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

Недопущение резкого роста цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии в Красноярском крае. Целевые показатели (индикаторы) реализации мероприятия не предусмотрены.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

В целях предотвращения резкого роста цен (тарифов) на электрическую энергию для потребителей в Красноярском крае Минэнерго России направило в Минфин России предложение в части увеличения в 2014 году средств федерального бюджета с 1 500 млн рублей до 1 990 млн рублей с одновременным уменьшением объема бюджетных средств в 2016 году, предусмотренных на указанные цели в возвратном распределении предельных объемов бюджетных ассигнований на 2016 год на 490 млн рублей.

В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 8 ноября 2014 г. № 2240-р Минэнерго России предусмотрены в 2014 году дополнительные бюджетные ассигнования федерального бюджета в размере 490 млн рублей на ликвидацию перекрестного субсидирования в электроэнергетике в рамках подпрограммы «Развитие и модернизация электроэнергетики» государственной программы Российской Федерации «Энергоэффективность и развитие энергетики».

Таким образом, компенсация части выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Красноярского края, возникших в связи с прекращением с 1 января 2014 г. действия механизма «последней мили», составила 1, 99 млрд рублей.

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

За счет предоставления субсидий из федерального бюджета обеспечено недопущение резкого роста цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Красноярского края в 2014 году, а также неснижение надежности и качества энергоснабжения потребителей региона.

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

Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Красноярского края компенсированы не в полном объеме.

Кроме того, не предусмотрена компенсация выпадающих доходов сетевых организаций по другим субъектам Российской Федерации с аналогичной проблемой.

В Минфин России письмом от 12 ноября 2014 г. № АТ-12825/07 направлялись предложения по использованию до конца 2014 года средств «антикризисного фонда», в том числе на мероприятия по возмещению недополученных доходов сетевых организаций в результате отмены механизма «последней мили». Решение не было принято.

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

Сокращение бюджетных расходов на реализацию мероприятия госпрограммы.

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

Недостижение в перспективе заявленных целей мероприятия.

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

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (75,37%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 2, степень реализации 100,94%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 0,76 (удовлетворительная).

2. Результаты реализации ведомственных целевых программ и основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы и результаты реализации мероприятий федеральных целевых программ

2.1 Описание результатов реализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

Из федерального бюджета предоставлены субсидии бюджету Красноярского края на компенсацию выпадающих доходов территориальных сетевых организаций, образовавшихся вследствие прекращения с 1 января 2014 г. действия механизма «последней мили», в объеме 1,99 млрд рублей.

Указанная субсидия предоставлена в целях недопущения резкого роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей.

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

Мероприятие реализовано в полном объеме. Однако выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Красноярского края компенсированы не в полном объеме.

Кроме того, не предусмотрена компенсация выпадающих доходов сетевых организаций по другим субъектам Российской Федерации с аналогичной проблемой.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

В Федеральном законе от 1 декабря 2014 г. № 384-ФЗ «О федеральном бюджете на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов» средства на реализацию мероприятия на 2016 год не предусмотрены.

2.4 Анализ последствий нереализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ на реализацию государственной программы

В случае непредоставления субсидий бюджетам отдельных субъектов Российской Федерации на компенсацию выпадающих доходов территориальных сетевых организаций, вследствие прекращения действия «последней мили», тарифы на услуги по передаче электрической энергии для потребителей резко повысятся, что в условиях ограничения роста цен для потребителей невозможно. Наличие выпадающих доходов в территориальных сетевых организациях может привести к снижению надежности и качества энергоснабжения потребителей.

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

Изменения в основное мероприятие не вносилось.

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

Письмом Минэнерго России от 3 февраля 2015 г. № АТ-867/07 в Аппарат Правительства Российской Федерации направлены предложения по внесению изменений в федеральный бюджет на 2015 год, включая предложения по увеличению средств на реализацию мероприятия 2.5. «Предоставление субсидий субъектам Российской Федерации в целях возмещения недополученных доходов сетевых организаций в результате отмены механизма «последней мили» подпрограммы «Развитие и модернизация электроэнергетики».

Подпрограмма 3. Развитие нефтяной отрасли
ОМ 3.1. Обеспечение уровней добычи нефти на месторождениях, находящихся в стадии эксплуатации и развитие новых центров нефтедобычи

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

По итогам 2014 года добыча нефти и газового конденсата составила 526,7 млн тонн (+0,6% к уровню добычи 2013 года).

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

На 1 января 2015 г. эксплуатационный фонд нефтедобывающих скважин по нефтяной отрасли России увеличился, по сравнению с 1-м января 2014 года, на 2 856 ед. (+1,7%) и составил 168 315 скважин.

В январе-декабре 2014 года, на новых месторождениях со сроками ввода в эксплуатацию не старше 5 лет, введено 534 добывающих скважины (что меньше введенных в январе-декабре 2013 года на 24 скважины), добыто 40 734,1 тыс. тонн нефти (+3 471,7 тыс. тонн), проходка в эксплуатационном бурении составила 1 617,6 тыс. м (-74,9 тыс. м).

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

Развитие производственного потенциала по добыче нефти обеспечивается за счет ввода новых месторождений Восточной Сибири и Дальнего Востока.

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

Основное мероприятие выполнено в полном объеме.

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

Основными факторами, повлиявшими на увеличение производства нефтяного сырья в 2014 году, стало развитие новых месторождений Восточной Сибири и Дальнего Востока (больше половины прироста добычи нефти в 2014 году).

Географическими центрами роста нефтедобычи в Российской Федерации в 2013 году стали два региона: новые нефтедобывающие районы Восточной Сибири и Дальнего Востока и Европейская часть страны (за счет применения современных методов повышения нефтеотдачи на месторождениях традиционного добывающих регионов — Приволжского и Уральского федеральных округов). При этом наибольший прирост добычи был достигнут в регионе Восточной Сибири и Дальнего Востока. (Добыча в регионе составила 58,8 млн тонн нефти, (+4,2 млн тонн к уровню 2013 года)).

В Европейской части страны производство по сравнению с 2012 годом возросло менее значительно — на 1,9 млн тонн, до 154,9 млн тонн.

В Западной Сибири, как и в 2011-2013 годы, продолжилось падение добычи. Всего по итогам 2014 года в регионе добыто 312,9 млн тонн нефти, что на 2,8 млн тонн меньше, чем в 2013 году.

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

Факторы, повлиявшие на реализацию основных мероприятий подпрограммы, отсутствуют.

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

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (14,52%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках

которой оно реализуется (подпрограмма 3, степень реализации 106,56%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 0,16 (неудовлетворительная).

2. Результаты реализации ведомственных целевых программ и основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы и результаты реализации мероприятий федеральных целевых программ

2.1 Описание результатов реализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

Мероприятие 3.1.1. Реализация Распоряжения Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2012 г. № 443-р.

Цель мероприятия:

• повышение инвестиционной привлекательности новых проектов освоения морских месторождений углеводородов.

Результат:

• принят Федеральный закон от 30 сентября 2013 г. № 268-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с осуществлением мер налогового и таможенно-тарифного стимулирования деятельности по добыче углеводородного сырья на континентальном шельфе Российской Федерации».

Мероприятие 3.1.2. Реализация распоряжения Правительства Российской Федерации от 3 мая 2012 г. № 700-р.

Цель мероприятия:

• стимулирование реализации новых инвестиционных проектов по разработке участков недр, содержащих запасы трудноизвлекаемой нефти.

Результат:

• постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 года № 451 утверждены Правила учета нефти, которые устанавливают единые правила учета нефти и фактических потерь при ее добыче.

Мероприятие 3.1.3. Ввод в разработку новых крупных проектов.

Цель мероприятия:

• ввод в разработку:

- Приразломное нефтяное месторождение;
- Наульское месторождение;
- месторождение имени Филановского;
- месторождения Требса и Титова;
- месторождение Русское.

Результат: Опытно-промышленная эксплуатация - Месторождения имени Требса и имени Титова.

Показатели	единицы измерения	2014г.	+/- к 2013г.
Добыча нефти с г/к, всего	млн. т	526.7	3.3
в т.ч. нефтяные компании	млн. т	441.7	0.4

Проходка всего	тыс. м	20771.3	-1419.6
Эксплуатационное бурение	тыс. м	19777.4	-1498.7
Разведочное бурение	тыс. м	993.9	79.1
Ввод новых скважин	скв.	6065	-389
Фонд нефтяных скважин (на конец периода)	скв.	168315	2856
в т.ч. дающих продукцию	скв.	146282	2417
неработающий фонд	скв.	22033	439
% к эксплуатационному фонду	%	13.1	0.0

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

Основное мероприятие выполнено в полном объеме.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Основными факторами поддержки роста добычи нефтяного сырья в 2014 году в целом по Российской Федерации являются:

• предоставление льготного налогового режима для новых перспективных месторождений арктической части континентального шельфа, Восточной Сибири и Дальнего Востока, Охотского и Черного морей, повышающего их инвестиционную привлекательность и обеспечивающего ускорение темпов ввода в эксплуатацию и наращивание производственных показателей;

• льготный налоговый режим для месторождений с извлекаемыми запасами до 5 млн тонн нефти и выработанностью менее 5%, небольших и новых месторождений;

• расширение транспортной инфраструктуры в районе новых месторождений Восточной Сибири и Дальнего Востока.

2.4 Анализ последствий нереализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ на реализацию государственной программы

Снижение инвестиционной привлекательности отрасли и невыполнение долгосрочных контрактов.

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

Изменения в основное мероприятие в 2014 году не вносились.

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

Систематический мониторинг исполнения основного мероприятия.

Подпрограмма 3. Развитие нефтяной отрасли
ОМ 3.2. Строительство, модернизация, реконструкция и эксплуатация трубопроводных систем с оптимальными параметрами транспорта нефти и нефтепродуктов и устойчивостью к воздействию естественных факторов и технологических нагрузок

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

Контрольное событие 3.2.1.1. Введение в эксплуатацию магистрального нефтепровода «Заполярье – Пурпе»:

В настоящее время идет строительство. В рамках реализации I очереди проекта завершен основной комплекс строительно-монтажных работ по линейной части (134,4 км). В рамках реализации линейной части II очереди проекта завершена сварка в линию 212,2 км (100%), проведены гидравлические испытания и внутритрубная диагностика нефтепровода, завершается строительство вдольтрассовой линии электропередач. На площадке строительства НПС №2 выполнен монтаж металлоконструкции 10-ти резервуаров РВСП-20000, завершается монтаж несущих и ограждающих конструкций зданий и сооружений. В рамках реализации 3 очереди завершена сварка трубопровода в линию (178,8 км). Выполняется строительство вдольтрассовой ВЛ-10 кВ, подготовительные работы к гидравлическим испытаниям и внутритрубной диагностике нефтепровода. На площадке строительства ГНПС № 1 завершается устройство свайных оснований, выполнен монтаж металлоконструкций 7-ти из 8-ми резервуаров РВСП-20000, выполняется монтаж несущих и ограждающих конструкций зданий. Обеспечение приема нефти в систему нефтепроводов будет достигнуто по факту ввода в эксплуатацию магистрального нефтепровода "Заполярье - Пурпе" в 4 кв. 2016 года.

В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 17 апреля 2012 г. № 532-р «О проектировании и строительстве магистрального нефтепровода от Куюмбинского и Юрубчено-Тохомского месторождений» ОАО «АК «Транснефть» осуществляет строительство магистрального нефтепровода «Куюмба – Тайшет» в плановом режиме.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

В соответствии с планом расширения МН «Сковородино – Мохе» в 2014 г. ОАО «АК «Транснефть» реализованы мероприятия по обеспечению пропускной возможности в объеме до 20 млн тонн в год.

В целях реализации плана расширение МНПП «Проект Север» Минэнерго России разработало соответствующий проект распоряжения Правительства Российской Федерации.

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

Основное мероприятие направлено на увеличение пропускной способности нефтепроводов для обеспечения приема в систему нефти новых месторождений и нефтепродуктов, поставок нефти на нефтеперерабатывающих заводах с учетом потребностей крупных центров потребления в нефтепродуктах и сохранение мощности по основным экспортным направлениям.

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

Мероприятие 3.2.1. Обеспечение приема в систему магистральных нефтепроводов нефти новых месторождений районов ЯНАО и севера Красноярского края.

Контрольное событие 3.2.1.1. Введение в эксплуатацию магистрального нефтепровода «Заполярье – Пурпе».

Причины: В соответствии с корректировками, внесенными в Распоряжение Правительства Российской Федерации № 635-р от 22 апреля 2010 г., МН «Заполярье – Пурпе» должен быть введен в эксплуатацию одним этапом в 4 кв. 2016 года.

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

Одними из факторов, повлиявшего на ход реализации основного мероприятия, является уточнение планов компаний по разработке месторождений Ямало-Ненецкого автономного округа и севера Красноярского края, ресурсная база для заполнения и транспортировки нефти является недостаточной для начала эффективной эксплуатации нефтепровода в сроки предусмотренные распоряжением Правительства Российской Федерации от 22 апреля 2010 г. № 635-р.

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

Фактических и вероятных последствий влияния на параметры основного мероприятия нет.

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

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (расчет невозможен) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 3, степень реализации 106,56%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

Оценка эффективности реализации основного мероприятия 3.2 не представляется возможной.

2. Результаты реализации ведомственных целевых программ и основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы и результаты реализации мероприятий федеральных целевых программ

2.1 Описание результатов реализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

Контрольное событие 3.2.1.1. Введение в эксплуатацию магистрального нефтепровода «Заполярье – Пурпе»:

В настоящее время идет строительство. В рамках реализации I очереди проекта завершен основной комплекс строительно-монтажных работ по линейной части (134,4 км). В рамках реализации линейной части II очереди проекта завершена сварка в линию 212,2 км (100%), проведены гидравлические испытания и внутритрубная диагностика нефтепровода, завершается строительство вдольтрассовой линии электропередач. На площадке строительства НПС №2 выполнен монтаж металлоконструкции 10-ти резервуаров РВСП-20000, завершается монтаж несущих и ограждающих конструкций зданий и сооружений. В рамках реализации 3 очереди завершена сварка трубопровода в линию (178,8 км). Выполняется строительство вдольтрассовой ВЛ-10 кВ, подготовительные работы к гидравлическим испытаниям и внутритрубной диагностике нефтепровода. На площадке строительства ГНПС № 1 завершается устройство свайных оснований, выполнен монтаж металлоконструкций 7-ти из 8-ми резервуаров РВСП-20000, выполняется монтаж несущих и ограждающих конструкций зданий. Обеспечение приема нефти в систему нефтепроводов будет достигнуто по факту ввода в эксплуатацию магистрального нефтепровода "Заполярье - Пурпе" в 4 кв. 2016 года.

В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 17 апреля 2012 г. № 532-р «О проектировании и строительстве магистрального нефтепровода от Куюмбинского и Юрубчено-Тохомского месторождений» ОАО «АК «Транснефть» осуществляет строительство магистрального нефтепровода «Куюмба – Тайшет» в плановом режиме.

В соответствии с планом расширения МН «Сковородино – Мохе» в 2014 г. ОАО «АК «Транснефть» реализованы мероприятия по обеспечению пропускной возможности в объеме до 20 млн тонн в год.

В целях реализации плана расширение МНПП «Проект Север» Минэнерго России разработало соответствующий проект распоряжения Правительства Российской Федерации.

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

Мероприятие 3.2.1. Обеспечение приема в систему магистральных нефтепроводов нефти новых месторождений районов ЯНАО и севера Красноярского края.

Контрольное событие 3.2.1.1. Введение в эксплуатацию магистрального нефтепровода «Заполярье – Пурпе».

Причины: В соответствии с корректировками, внесенными в Распоряжение Правительства Российской Федерации № 635-р от 22 апреля 2010 г., МН «Заполярье – Пурпе» должен быть введен в эксплуатацию одним этапом в 4 кв. 2016 года.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Отсутствуют.

2.4 Анализ последствий нереализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ на реализацию государственной программы

Отсутствуют.

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

Изменения в основное мероприятие государственной программы отсутствуют.

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

Предложений нет.

Подпрограмма 3. Развитие нефтяной отрасли
ОМ 3.3. Строительство, модернизация, реконструкция нефтеперерабатывающих предприятий

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

Введено в эксплуатацию и завершена реконструкция 13 технологических установок на НПЗ России. Объем инвестиций составил 290 млрд рублей (+11,5% к 2013 году). Среди наиболее крупных проектов:

• ввод ОАО «ТАНЕКО» новой установки гидрокрекинга вакуумного газойля мощностью 2900 тыс. тонн в год;

• ввод ОАО «НК «Роснефть» новой установки изомеризации на Куйбышевском НПЗ мощностью 280 тыс. тонн в год;

• завершение ОАО «НГК «Славнефть» комплексной реконструкции Ярославского НПЗ, в том числе установок алкилирования, каталитического крекинга и производства МТБЭ.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

Введено в эксплуатацию и завершена реконструкция 13 технологических установок на НПЗ России.

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

В рамках данного мероприятия предполагается выполнение работ, направленных на строительство, модернизацию и реконструкцию нефтеперерабатывающих предприятий в целях:

• увеличения глубины переработки нефти на предприятиях;

• улучшения качества моторных топлив;

• повышения экологической безопасности нефтеперерабатывающих производств;

• развитие и внедрение новых технологий переработки тяжелых нефтяных остатков, получение сырья для нефтехимии.

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

Основное мероприятие выполнено в полном объеме.

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

Отсутствуют.

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

Отсутствуют.

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

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (75,00%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 3, степень реализации 106,56%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 0,8 (средняя).

2. Результаты реализации ведомственных целевых программ и основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы и результаты реализации мероприятий федеральных целевых программ

2.1 Описание результатов реализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

Принята система заключений четырехсторонних соглашений между нефтяными компаниями, ФАС России, Росстандартом и Ростехнадзором, которая носит обязывающий характер и утверждается на корпоративном уровне. Соглашением предусматривается выполнение нефтяными компаниями планов по модернизации предприятий и объемов выработки нефтепродуктов по экологическим классам.

В 2014 году реализовано контрольное событие 3.3.1.1. Введено в эксплуатацию 13 установок вторичной переработки нефти.

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

Основное мероприятие выполнено в полном объеме.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Отсутствуют.

2.4 Анализ последствий нереализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ на реализацию государственной программы

Снижение эффективности работы нефтеперерабатывающей промышленности в связи с кризисными явлениями в мировой экономике.

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

Изменения не вносились.

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

Предложений нет.

Подпрограмма 4. Развитие газовой отрасли

ОМ 4.1. Проведение технологического перевооружения за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий, направленных на оптимизацию процессов добычи с учетом внедрения технологий локализации и выработки остаточных запасов, базовый вариант

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

В рамках реализации основного мероприятия проведены работы по достижению проектных уровней добычи газа в результате применения в технологических процессах энергоэффективных технологий, направленных на утилизацию газа в процессе испытания скважин.

По предварительным итогам в 2014 году суммарный объем добычи газа составил 640,3 млрд куб м, что ниже уровня 2013 года на 27,7 млрд куб. м (668 млрд куб. м).

ОАО «НОВАТЭК» введена в эксплуатацию третья очередь Самбургского газоконденсатного месторождения, мощность которой составляет более 2 млрд куб. м природного газа в год. Запуск третьей очереди позволяет вывести месторождение на проектную мощность с годовым уровнем добычи около 7 млрд куб. м природного газа и более 900 тыс. тонн газового конденсата.

ОАО «Газпром» на полуострове Ямал введен в эксплуатацию новый газовый промысел (ГП-1) Бованенковского нефтегазоконденсатного месторождения, производительностью 30 млрд куб. м в год, что позволит обеспечить добычу на данном месторождении в объеме до 90 млрд куб. м в год.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

Запланированные результаты основных мероприятий в целом достигнуты.

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

Достигнутые результаты по добыче газа 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 и ведомственных целевых программ (в том числе ключевых мероприятий)

Согласно плану в 2014 году планировалась добыча газа в объеме 674 млрд куб. метров. По предварительным итогам добыча газа составила 640,3 млрд куб. метров. Недостижение запланированных результатов связано с теплыми погодными условиями осенне-зимнего периода 2013-2014 гг., прекращением поставок газа Украине и как следствие невыборка контрактных объемов газа.

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

Макроэкономические факторы. 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 невыполнению параметров подпрограммы.

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

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (169,41%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 4, степень реализации 110,59%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 1,87 (высокая).

2. Результаты реализации ведомственных целевых программ и основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы и результаты реализации мероприятий федеральных целевых программ

2.1 Описание результатов реализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

В рамках реализации основного мероприятия проведены работы по достижению проектных уровней добычи газа в результате применения в технологических процессах энергоэффективных технологий, направленных на утилизацию газа в процессе испытания скважин.

ОАО «Газпром» на полуострове Ямал введен в эксплуатацию новый газовый промысел (ГП-1) Бованенковского нефтегазоконденсатного месторождения, производительностью 30 млрд куб. м в год, что позволит обеспечить добычу на данном месторождении в объеме до 90 млрд куб. м в год.

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

В связи с теплыми погодными условиями осенне-зимнего периода 2013-2014 гг., прекращением поставок газа Украине и как следствие невыборка контрактных объемов газа не в полной мере реализованы мероприятия в части достижения запланированного уровня добычи газа.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Макроэкономические факторы. 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 ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ на реализацию государственной программы

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

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

Отсутствуют.

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, что позволит сохранить процент действующих скважин от эксплуатационного фонда газовых скважин на уровне 92%.

Подпрограмма 4. Развитие газовой отрасли
ОМ 4.2. Реализация проектов по строительству новых транспортных мощностей, развитие которых определяется с учетом планов по освоению новых газодобывающих регионов, формирования новых экспортных направлений поставок газа, расширению региональных ГТС для обеспечения поставок газа потребителям всех уровней, в том числе смежных отраслей энергетического сектора страны, поддержания технического состояния производственных объектов, повышения надежности, промышленной и экологической безопасности транспортировки газа, энергетической безопасности страны, а также повышения экономической эффективности транспортировки газа, включая энергосбережение и использование инновационных технологий

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

В 2014 году в рамках реализации газотранспортных проектов введены 1273,68 км магистральных газопроводов и отводов (предварительные итоги), что больше запланированного показателя (919,5 км), что позволило обеспечить надежность поставок газа потребителям всех уровней, в том числе смежных отраслей энергетического сектора страны, а также выполнение межправительственных соглашений. Стабильность функционирования газотранспортной системы обеспечивается благодаря внедрению прогрессивных методов диагностики, проведению планово-предупредительных и ремонтных работ.

ОАО «Газпром» и Китайская Национальная Нефтегазовая Корпорация подписали контракт на поставку российского природного газа в Китай по «восточному маршруту». Начато строительство газопровода «Сила Сибири».

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

Запланированные результаты основных мероприятий в целом достигнуты.

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

Ввод новых участков линейной части магистральных газопроводов и отводов, в том числе в новых газоносных регионах Восточной Сибири и Дальнего Востока, полуострова Ямал, позволит обеспечит подачу газа в негазифицированные регионы, сформировать газотранспортную систему на востоке страны, включающей магистральные газопроводы из Сахалинского центра газодобычи, магистральные газопроводы из Якутского центра газодобычи, магистральные газопроводы из Иркутского и Красноярского центров газодобычи.

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

Отсутствуют.

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

Отсутствуют.

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 невыполнению параметров подпрограммы.

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

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (35,68%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 4, степень реализации 110,59%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 0,39 (неудовлетворительная).

2. Результаты реализации ведомственных целевых программ и основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы и результаты реализации мероприятий федеральных целевых программ

2.1 Описание результатов реализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

В 2014 году в рамках реализации газотранспортных проектов введены 1273,68 км (предварительные данные) магистральных газопроводов и отводов (предварительные итоги), что больше запланированного показателя (919,5 км), что позволило обеспечить надежность поставок газа потребителям всех уровней, в том числе смежных отраслей энергетического сектора страны, а также выполнение межправительственных соглашений. Стабильность функционирования газотранспортной системы обеспечивается благодаря внедрению прогрессивных методов диагностики, проведению планово-предупредительных и ремонтных работ.

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

Отсутствует.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Отсутствует.

2.4 Анализ последствий нереализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ на реализацию государственной программы

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

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

Отсутствует.

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

Реализация проектов по строительству новых транспортных мощностей, в том числе в новых газоносных регионах Восточной Сибири и Дальнего Востока, полуострова Ямал. Реализация мероприятий, позволит обеспечить надежность поставок газа потребителям России, 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.

Подпрограмма 4. Развитие газовой отрасли
ОМ 4.3. Расширение действующих ПХГ, строительство новых ПХГ в увязке с развитием ЕСГ, оптимизация режимов работы ПХГ и магистрального транспорта газа

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

В рамках реализации основного мероприятия по техническому перевооружению, реконструкции и расширению действующих объектов хранения газа позволили увеличить объем оперативного резерва газа до 72,1 млрд куб. м (предварительные итоги), что позволило регулировать сезонную неравномерность потребления газа, снизить пиковые нагрузки в осенне-зимний период и поддерживать гибкость и надежность поставок газа.

В 2014 году прирост активной емкости ПХГ составил 3,09 млрд куб. м (плановый показатель – 2,7 млрд куб. м) с подключением 23 скважин на ПХГ в Хадумском горизонте Северо-Ставропольского месторождения – III очередь, Касимовском, Невском и Совхозном ПХГ.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

Запланированные результаты основных мероприятий в целом достигнуты.

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

Проведение мероприятий по реконструкции и расширению ПХГ позволяет увеличить необходимый оперативный резерв газа до 72,1 млрд куб. метров (предварительные данные), что позволяет регулировать сезонную неравномерность потребления газа, снизить пиковые нагрузки в осенне-зимний период.

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

Отсутствуют.

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

Отсутствуют.

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 невыполнению параметров подпрограммы.

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

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (321,23%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 4, степень реализации 110,59%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 3,55 (высокая).

2. Результаты реализации ведомственных целевых программ и основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы и результаты реализации мероприятий федеральных целевых программ

2.1 Описание результатов реализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

В рамках реализации основного мероприятия по техническому перевооружению, реконструкции и расширению действующих объектов хранения газа позволили увеличить объем оперативного резерва газа до 72,1 млрд куб. м (предварительные итоги), что позволило регулировать сезонную неравномерность потребления газа, снизить пиковые нагрузки в осенне-зимний период и поддерживать гибкость и надежность поставок газа.

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

Отсутствует.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Отсутствует.

2.4 Анализ последствий нереализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ на реализацию государственной программы

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

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

Отсутствует.

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

В целях увеличения показателей по максимальной суточной производительности и объема оперативного резерва газа в среднесрочной перспективе реализация запланированных мероприятий по реконструкции и расширению существующих и строительство новых объектов ПХГ.

Подпрограмма 4. Развитие газовой отрасли
ОМ 4.4. Создание системы сбыта СПГ, включая строительство танкерного флота, обеспечение доступа к мощностям по регазификации и реализации газа на рынках конечных потребителей СПГ

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

Начаты проектно-изыскательские работы по проекту «Владивосток-СПГ», в рамках которого будет построен завод мощностью 10 млн тонн СПГ в год с возможностью дальнейшего расширения до 15 млн тонн.

В активной стадии реализуется ОАО «Ямал СПГ» совместно с акционерами, компаниями ОАО «НОВАТЭК» проект «Ямал СПГ».

В рамках реализации Комплексного плана по производству СПГ на полуострове Ямал достигнуты следующие результаты:

• В марте 2014 года вступило в силу Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Китайской Народной Республики о сотрудничестве в сфере реализации проекта Ямал СПГ (далее – Соглашение). Соглашение предусматривает создание благоприятных условий для инвестиционного сотрудничества в рамках реализации проекта Ямал СПГ.

4 декабря 2014 г. состоялся технический рейс по маршруту «Тюмень – Сабетта – Тюмень». Рейс был выполнен на Boeing 737-500 авиакомпании «ЮТэйр». По итогам технического рейса Федеральное агентство воздушного транспорта выдало аэропорту Сабетта Сертификат годности аэродрома (от 9 декабря 2014 г. № АД 00021) и Свидетельство о государственной регистрации аэродрома (от 9 декабря 2014 г. № 74).

В рамках реализации Федерального закона от 30 ноября 2013 г. № 318-ФЗ «О внесении изменений в статьи 13 и 24 Федерального закона «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности» и статьи 1 и 3 Федерального закона «Об экспорте газа» (далее – Федеральный закон). (Федеральный закон вступил силу с 1 декабря 2013 г.) в целях обеспечения координации экспорта сжиженного природного газа приняты следующие акты:

• постановление Правительства Российской Федерации от 9 августа 2014 г. № 785 «Об утверждении Правил предоставления информации об экспорте газа»;

• постановление Правительства Российской Федерации от 5 августа 2014 г. № 770 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 9 июня 2005 г. № 364 «Об утверждении положений о лицензировании в сфере внешней торговли товарами и о формировании и ведении федерального банка выданных лицензий»;

• распоряжение Правительства Российской Федерации от 14 июля 2014 г. № 1277-р об утверждении перечня организаций, которым предоставлено исключительное право на экспорт газа природного в сжиженном состоянии;

• распоряжение Правительства Российской Федерации от 9 октября 2014 г. № 2001-р о дополнении перечня организаций, которым

предоставлено исключительное право на экспорт газа природного в сжиженном состоянии.

В 2014 году расходы юридических лиц на реализацию основного мероприятия 4.4 подпрограммы 4 «Развития газовой отрасли» составили 196 303 450,00 тыс. руб. (включают также затраты на разработку и внедрение новых отечественных технологий производства СПГ (основное мероприятие 4.5)).

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

Запланированные результаты основных мероприятий в целом достигнуты.

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 с полуострова Ямал и Дальнего Востока 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 и ведомственных целевых программ (в том числе ключевых мероприятий)

Отсутствуют.

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

Факторы, повлиявшие на ход реализации основного мероприятия подпрограммы, отсутствуют.

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 невыполнению параметров подпрограммы.

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

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (71,98%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 4, степень реализации 110,59%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 0,8 (средняя).

2. Результаты реализации ведомственных целевых программ и основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы и результаты реализации мероприятий федеральных целевых программ

2.1 Описание результатов реализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

Начаты проектно-изыскательские работы по проекту «Владивосток-СПГ», в рамках которого будет построен завод мощностью 10 млн тонн СПГ в год с возможностью дальнейшего расширения до 15 млн тонн.

В активной стадии реализуется ОАО «Ямал СПГ» совместно с акционерами, компаниями ОАО «НОВАТЭК» проект «Ямал СПГ».

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

Отсутствует.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Факторы, повлиявшие на реализацию основного мероприятия подпрограммы, отсутствуют.

2.4 Анализ последствий нереализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ на реализацию государственной программы

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

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

Отсутствует.

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

Реализация мероприятий по строительству новых мощностей по производству СПГ, включая продолжение работы по реализации Комплексного плана по производству СПГ на полуострове Ямал.

Подпрограмма 4. Развитие газовой отрасли
ОМ 4.5. Разработка и внедрение новых отечественных технологий производства СПГ с целью снижения их капиталоемкости и повышения конкурентоспособности новых мощностей

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

Выполнение мероприятий проводится в рамках реализации проектов строительства новых заводов СПГ.

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

Работа по проработке адаптации технологий сжижения для заводов СПГ к суровым арктическим условиях реализуется в рамках проекта строительства завода на полуострове Ямал.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

Работа по проработке адаптации технологий сжижения для заводов СПГ к суровым арктическим условиях реализуется в рамках проекта строительства завода на полуострове Ямал.

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

Достижение запланированных результатов позволит обеспечить применение отечественных технологий производства СПГ в суровых условиях Арктики.

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

Отсутствуют.

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

Факторы, повлиявшие на ход реализации основного мероприятия подпрограммы, отсутствуют.

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

Факторы, повлиявшие на реализацию основного мероприятия подпрограммы, отсутствуют.

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

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (расчет невозможен) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 4, степень реализации 110,59%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

Оценка эффективности реализации основного мероприятия 4.5 не представляется возможной.

2. Результаты реализации ведомственных целевых программ и основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы и результаты реализации мероприятий федеральных целевых программ

2.1 Описание результатов реализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

Выполнение мероприятий проводится в рамках реализации проектов строительства новых заводов СПГ.

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

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

Отсутствует.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Факторы, повлиявшие на реализацию основного мероприятия подпрограммы, отсутствуют.

2.4 Анализ последствий нереализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ на реализацию государственной программы

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

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

Отсутствует.

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

Продолжение работы по отработке технологий сжижения для заводов СПГ в рамках реализации проекта «Ямал-СПГ».

Подпрограмма 5. Реструктуризация и развитие угольной промышленности

ОМ 5.1. Модернизация действующих предприятий на основе инновационных технологий

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, повысилась производительность труда.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

Увеличены производственные мощности по добыче и переработке угля с использованием прогрессивных технологий за счет введения нового высокопроизводительного оборудования, повысилась производительность труда.
Организациями угольной промышленности проводилась работа по модернизации действующих предприятий на основе инновационных технологий.

Шахтерами очистной бригады Василия Ватокина с шахты «Имени 7 ноября» (ОАО «СУЭК-Кузбасс») установлен новый всероссийский рекорд по добыче угля из одного очистного забоя – с февраля 2014 г. добыто 4 млн 661 тыс. тонн угля.

На шахте «Воркутинская» (ОАО «Северсталь-Ресурс») введена новая лава длиной 317 метров, запасы более 1,4 млн тонн угля и мощность пласта более трех метров. Специально для нее приобретен очистной механизированный комплекс OSTRO. Горняки планируют добывать здесь более 140 тыс. тонн горной массы в месяц.

В результате модернизации производства рекордных для себя объемов добычи достигло предприятие ОАО «СУЭК»:

• выполнил годовой план раньше срока и установил рекорд добычи разрез «Черногорский» в Республике Хакасия;

• производственный рекорд установлен бригадой вскрышного участка в ЗАО «Разрез Назаровский» в Красноярском крае;

• установил рекорд добычи за месяц коллектив разрезоуправления «Новошахтинское» в Приморском крае;

• установили рекорд суммарной суточной добычи угля три разреза – «Бородинский», «Березовский» и «Назаровский».

В рамках НИОКР Минэнерго России проводились научно-исследовательские работы по повышению безопасности ведения горных работ, информационно-аналитическому обеспечению реализации программных мероприятий.

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

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

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

Отсутствуют.

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

Факторами, повлиявшими на реализацию основных мероприятий подпрограммы, являются макроэкономическая ситуация в стране и мире, снижение спроса на уголь на внутреннем рынке, снижением цен на внешнем рынке и рост транспортных тарифов, что

негативно сказывается на инвестиционной деятельности организаций угольной промышленности.

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

Влияние указанных факторов на основные параметры основного мероприятия государственной программы влечет за собой замедление ввода новых производственных мощностей и модернизации действующих производств.

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

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (134,95%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 5, степень реализации 102,72%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 1,39 (высокая).

2. Результаты реализации ведомственных целевых программ и основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы и результаты реализации мероприятий федеральных целевых программ

2.1 Описание результатов реализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

Выполнение ведомственных целевых программ и федеральных целевых программ подпрограммой не предусмотрено.

Результатами реализации основного мероприятия явились увеличение производственных мощностей по добыче и переработке угля с использованием прогрессивных технологий за счет введения нового высокопроизводительного оборудования, повышение производительности труда.

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

Основное мероприятие подпрограммы реализовано. Выполнение ведомственных целевых программ и федеральных целевых программ подпрограммой не предусмотрено.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Основное мероприятие подпрограммы реализовано.

2.4 Анализ последствий нереализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ на реализацию государственной программы

Выполнение ведомственных целевых программ и федеральных целевых программ подпрограммой не предусмотрено. Основное мероприятие подпрограммы реализовано.

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

Изменения в основное мероприятие подпрограммы не вносились.

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 2030 года.

Подпрограмма 5. Реструктуризация и развитие угольной промышленности

ОМ 5.2. Создание новых центров угледобычи на месторождениях с благоприятными горно-геологическими условиями, обеспечивающими мировой уровень производительности и безопасности труда

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

Угольные организации продолжают работу по созданию новых центров угледобычи на месторождениях с благоприятными горно-геологическими условиями, обеспечивающими мировой уровень производительности и безопасности труда в Республике Саха (Якутия), Республике Тыва, в Забайкальском крае, Амурской области.

Также вводятся в эксплуатацию в Кемеровской области (традиционном районе угледобычи) новые шахты и разрезы.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

Продолжается комплексное освоение ОАО «Мечел» Эльгинского месторождения в Республике Саха (Якутия). По окончании строительства железной дороги Улак-Эльга с инженерными сооружениями, а также притрассовой автодороги будет создан производственный комплекс, включающий угледобывающее предприятие, а также комплекс по обогащению и глубокой переработке угля. Производственная мощность первой очереди комплекса по добыче и переработке угля составит 11,7 млн тонн угля в год к 2017 году.

В Южной Якутии ООО «УК «Колмар» ведет строительство угольного комплекса «Инаглинский» и горно-обогатительного комплекса шахты «Денисовская», планируется продолжить сторительство шахты «Чульмаканская».

ООО «ЕвразХолдинг» и ООО «Тувинская энергетическая промышленная корпорация» продолжают освоение нового центра угледобычи в Республике Тыва, где на месторождениях Улугхемского угольного бассейна намечено создание высокоэффективных производств. К 2030 году добыча угля в республике достигнет 15 млн тонн против 0,7 млн тонн в 2013 году.

ОАО «СУЭК» продолжает освоение Апсатского месторождения в Забайкальском крае, на котором строится разрез общей мощностью 3 млн тонн угля в год, приступил к освоению Кабактинского месторождения коксующихся углей в Южной Якутии.

В Кузнецком угольном бассейне введены новые шахты и разрезы на участках недр с благоприятными горно-геологическими условиями:

- шахта «Карагайлинская» проектной мощностью 1,5 млн тонн;
- разрез «Кийзасский» проектной мощностью 4,5 млн тонн;
- разрез «Тайбинский» проектной мощностью первой очереди 1,8 млн тонн.

В Амурской области планируется освоение Гербикано-Огоджинского угленосного района, предусматривающего строительство разрезов, обогатительных фабрик, транспортной инфраструктуры, поселка. Объявлен конкурс на право пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи каменного угля Сугодинско-Огоджинской площади в Амурской области.

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 производственного потенциала мощностей по добыче угля, развитие рынка угольной продукции, совершенствование производственно-экономической и социальной структуры угольной промышленности, развитие системы промышленной и экологической безопасности в угольной промышленности) и достижение целей подпрограммы

(стабильное обеспечение внутреннего рынка углем и продуктами его переработки и развитие экспортного потенциала).

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

Отсутствуют.

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

Факторами, повлиявшими на реализацию основных мероприятий подпрограммы, являются макроэкономическая ситуация в стране и мире, снижение спроса на уголь на внутреннем рынке, снижением цен на внешнем рынке и рост транспортных тарифов, что негативно сказывается на инвестиционной деятельности организаций угольной промышленности.

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

Влияние указанных факторов на основные параметры основного мероприятия государственной программы влечет за собой замедление инвестиционной деятельности угольных организаций в новых центрах угледобычи.

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

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (273,75%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 5, степень реализации 102,72%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 2,81 (высокая).

2. Результаты реализации ведомственных целевых программ и основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы и результаты реализации мероприятий федеральных целевых программ

2.1 Описание результатов реализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

Выполнение ведомственных целевых программ и федеральных целевых программ подпрограммой не предусмотрено.

Результатами реализации основного мероприятия явились увеличение производственных мощностей по добыче и переработке угля с использованием прогрессивных технологий за счет введения нового высокопроизводительного оборудования, повышение производительности труда.

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

Основное мероприятие подпрограммы реализовано. Выполнение ведомственных целевых программ и федеральных целевых программ подпрограммой не предусмотрено.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Основное мероприятие подпрограммы реализовано.

2.4 Анализ последствий нереализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ на реализацию государственной программы

Выполнение ведомственных целевых программ и федеральных целевых программ подпрограммой не предусмотрено. Основное мероприятие подпрограммы реализовано.

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

Изменения в основное мероприятие подпрограммы не вносились.

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 2030 года.

Подпрограмма 5. Реструктуризация и развитие угольной промышленности
ОМ 5.3. Обеспечение промышленной и экологической безопасности и охраны труда

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

За 2014 год на предприятиях угольной промышленности зарегистрировано 8 аварий (на 3 аварии меньше, чем в 2013 году), в том числе:

• 7 аварий (87,5%) – на шахтах;

• 1 авария (12,5%) – на разрезе.

Причинами произошедших в 2014 году аварий стали:

• взрывы (горение, вспышки) газа и угольной пыли – 3 аварии (на 1 аварию меньше, чем в 2013 году);

• пожары – 3 аварии (на 1 аварию меньше, чем в 2013 году);

• затопления грунтовыми водами, прорывы – 1 авария (на уровне 2013 года) и обрушения горной массы, крепи – 1 авария (на уровне 2013 года);

В 2014 году отсутствовали аварии по причине горных ударов (в 2013 году – 1 авария).

По оперативным данным Ростехнадзора, на предприятиях отрасли смертельно травмировано 26 человек, что на 48 человек меньше, чем в 2013 году. В том числе:

• под землей смертельно травмировано 17 человек (65,4%);

• на открытых разработках – 5 человек (19,2%)

• при других видах аварий – 4 человека (15,4%).

Одним из важнейших условий функционирования отрасли является 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.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

Разработана и утверждена Минэнерго России, Минтрудом России, МЧС России, Ростехнадзором, НП ОООРУП и Росуглепрофом Программа 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 2014- 2016 годы от 30 июня 2014 г. В рамках реализации указанной программы разработаны четыре нормативных акта, три из которых утверждены Ростехнадзором:

• Инструкция по изоляции горных выработок и выработанных пространств в угольных шахтах (приказ от 28 ноября 2014 г. № 530);

• Инструкция по ведению огневых работ в горных выработках, надшахтных зданиях шахт и углеобогатительных фабриках (приказ от 14 октября 2014 г. № 463);

• Инструкция по борьбе с пылью в угольных шахтах (приказ от 14 октября 2014 г. № 462).

Кроме того, в рамках программы в 2014 году изданы приказы Минтруда России от 9 декабря 2014 г. № 996н «Об утверждении особенностей проведения специальной оценки

условий труда на рабочих местах работников, занятых на подземных работах» и Минэнерго России от 27 октября 2014 г. № 778 «О признании утратившими силу приказов Минтопэнерго Росси и Минэнерго России» (О военизированных горноспасательных частях угольной промышленности Минэнерго России и О введении в действие Положения о вспомогательной горноспасательной службе на предприятиях по добыче угля).

В целях совершенствования технического регулирования, содействия соблюдению требований технических регламентов, в части обеспечения качества и безопасности продукции, процессов, работ и услуг при добыче и переработке угля, а также в области средств индивидуальной защиты шахтеров, оборудования и защитных систем, применяемых на шахтах во взрывоопасных средах, обеспечения оценки соответствия продукции, 30 июня 2014 г. разработана и утверждена Минэнерго России, Минпромторгом России, Росстандартом Программа стандартизации «Развитие угольной промышленности».

В рамках реализации программы утверждены 4 стандарта:

• Предварительный национальный стандарт ПНСТ16-2014 «Оборудование горно-шахтное. Многофункциональные системы безопасности угольных шахт. Система контроля аэрологического состояния горных выработок. Общие технические требования и методы испытаний» (приказ Росстандарта от 25 сентября 2014 г. № 2-ПНСТ «Об утверждении предварительного национального стандарта»);

• ГОСТ Р 56141-2014 «Оборудование горно-шахтное. Многофункциональные системы безопасности угольных шахт. Системы взрывозащиты горных выработок. Общие технические требования» (приказ Росстандарта от 25 сентября 2014 г. № 1222-ст «Об утверждении национального стандарта»);

• Предварительный национальный стандарт ПНСТ17-2014 «Оборудование горно-шахтное. Многофункциональные системы безопасности угольных шахт. Система наблюдения и оповещения об аварии людей. Общие технические требования» (приказ Росстандарта от 30 сентября 2014 г. № 3-ПНСТ «Об утверждении предварительного национального стандарта»);

• Предварительный национальный стандарт ПНСТ18-2014 «Оборудование горно-шахтное. Многофункциональные системы безопасности угольных шахт. Система поиска застигнутых аварией людей и определение их местоположения. Общие технические требования» (приказ Росстандарта от 30 сентября 2014 г. № 4-ПНСТ «Об утверждении предварительного национального стандарта»).

Проведено 2 заседания рабочей группы по подготовке предложений по комплексу мер, направленных на повышение безопасности и улучшение условий труда в угольной промышленности.

Проведено 2 заседания рабочей группы по анализу состояния экологической безопасности в угольной промышленности и подготовке предложений по ее улучшению.

По результатам заседаний подготовлены соответствующие предложения, в том числе:

• выполнена научно-исследовательская работа по теме: «Сравнительный анализ нормативов в области охраны окружающей среды в России и Европейском Союзе», результаты которой направлены в Минприроды России для использования в работе;

• разработана и согласована с НИИ «Атмосферы» Методика по расчету количества отходящих, уловленных и выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ при сжигании угля и технологических процессах горного производства на предприятиях угольной промышленности. Документ вступил в действие 1 января 2015 г.

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 (совершенствование производственно-экономической и социальной структуры угольной промышленности, 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 и ведомственных целевых программ (в том числе ключевых мероприятий)

Отсутствуют.

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

Факторы, повлиявшие на ход реализации основного мероприятия государственной программы, отсутствуют.

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

Факторы, повлиявшие на ход реализации основного мероприятия государственной программы, отсутствуют.

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

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (119,05%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 5, степень реализации 102,72%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 1,22 (высокая).

2. Результаты реализации ведомственных целевых программ и основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы и результаты реализации мероприятий федеральных целевых программ

2.1 Описание результатов реализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

Выполнение ведомственных целевых программ и федеральных целевых программ подпрограммой не предусмотрено. Результатами реализации основного мероприятия явились снижение показателей аварийности и производственного травматизма.

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

Основное мероприятие подпрограммы реализовано. Выполнение ведомственных целевых программ и федеральных целевых программ подпрограммой не предусмотрено.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Факторы, повлиявшие на реализацию основных мероприятий подпрограммы, отсутствуют.

2.4 Анализ последствий нереализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ на реализацию государственной программы

Выполнение ведомственных целевых программ и федеральных целевых программ подпрограммой не предусмотрено. Основное мероприятие подпрограммы реализовано.

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

Изменения в основное мероприятие подпрограммы не вносились.

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 2030 года.

Подпрограмма 5. Реструктуризация и развитие угольной промышленности

ОМ 5.4. Создание системы планомерного выбытия неэффективных мощностей.

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

Подготовлены предложения по созданию системы планомерного выбытия неэффективных мощностей на основе механизма реализации принципов государственно-частного партнерства и создания ликвидационных фондов для финансового обеспечения работ по ликвидации и консервации горных выработок и иных сооружений, связанных с пользованием недрами, рекультивации использованных земель и ликвидации экологических последствий ведения горных работ.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

В соответствии с поручениями Правительства Российской Федерации, Минприроды России подготовлен проект федерального закона «О внесении изменений в Закон Российской Федерации «О недрах» и отдельные законодательные акты», предусматривающий создание ликвидационных фондов для финансового обеспечения работ по ликвидации и консервации горных выработок и иных сооружений, связанных с пользованием недрами, рекультивации использованных земель и ликвидации экологических последствий ведения горных работ. Указанный законопроект согласован Минэнерго России.

В то же время, создание ликвидационных фондов потребует длительного периода накопления средств и не решит проблем нерентабельных предприятий, завершающих эксплуатацию участков недр.

В соответствии с поручениями Правительства Российской Федерации разрабатывается и апробируется механизм реализации принципов государственно-частного партнерства при поэтапной ликвидации убыточных шахт и переселения жителей из ветхого аварийного жилья в городах Прокопьевск, Киселевск, Анжеро-Судженск, который, в частности, предусматривает включение в условия лицензионных соглашений на разработку новых участков недр обязательств недропользователей по проведению работ по ликвидации убыточных шахт и трудоустройству высвобождающихся шахтеров. В соответствии с поручением Правительства Российской Федерации переселение жителей предусматривается за счет средств федерального бюджета. Соответствующий проект постановления Правительства Российской Федерации внесен Минэнерго России в Правительство Российской Федерации.

Опыт, приобретенный в процессе поэтапной ликвидации убыточных шахт и переселения жителей из ветхого аварийного жилья в городах Прокопьевск, Киселевск, Анжеро-Судженск, будет использован в работе по формированию системы планомерного выбытия неэффективных мощностей в угольной промышленности.

Администрацией Кемеровской области разработан проект Комплексной программы поэтапной ликвидации убыточных шахт, расположенных на территории городов Прокопьевск, Киселевск, Анжеро-Судженск, и переселения жителей с подработанных территорий, предусматривающий:

• ликвидацию убыточных шахт;

• предоставление права пользования новыми участками недр в качестве компенсации взамен выбывающих мощностей с условиями обременения недропользователей в части обязательств по проведению ликвидационных мероприятий на убыточных шахтах;

• переселение жителей с подработанных территорий горных отводов ликвидируемых шахт.

При этом проектом Комплексной программы предусматривается финансирование мероприятий по ликвидации убыточных шахт за счет средств собственников, финансирование переселения жителей с подработанных территорий горных отводов ликвидируемых шахт за

счет средств федерального бюджета, строительство объектов инфраструктуры за счет средств регионального бюджета.

Указанный проект направлен на согласование в заинтересованные федеральные органы исполнительной власти с целью его последующего утверждения в 2015 году.

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 производственного потенциала мощностей по добыче угля, совершенствование производственно-экономической и социальной структуры угольной промышленности).

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

Отсутствуют.

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

Факторами, повлиявшими на реализацию основных мероприятий подпрограммы, являются макроэкономическая ситуация в стране и мире, дефицит средств федерального бюджета.

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

Вероятными последствиями влияния указанных факторов могут стать увеличение сроков реализации программ выбытия неэффективных мощностей и неполное выполнение запланированных ими мероприятий.

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

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (210,53%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 5, степень реализации 102,72%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 2,16 (высокая).

2. Результаты реализации ведомственных целевых программ и основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы и результаты реализации мероприятий федеральных целевых программ

2.1 Описание результатов реализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

Выполнение ведомственных целевых программ и федеральных целевых программ подпрограммой не предусмотрено.

Результатом реализации основного мероприятия является подготовка проекта Комплексной программы поэтапной ликвидации убыточных шахт, расположенных на территории городов Прокопьевск, Киселевск, Анжеро-Судженск, и переселения жителей с подработанных территорий.

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

Выполнение ведомственных целевых программ и федеральных целевых программ подпрограммой не предусмотрено. Основное мероприятие подпрограммы реализовано.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Факторами, повлиявшими на реализацию основного мероприятия подпрограммы, являются макроэкономическая ситуация в стране и мире, дефицит средств федерального бюджета. Основное мероприятие подпрограммы реализовано.

2.4 Анализ последствий нереализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ на реализацию государственной программы

Выполнение ведомственных целевых программ и федеральных целевых программ подпрограммой не предусмотрено. Основное мероприятие подпрограммы реализовано.

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

Изменения в основное мероприятие подпрограммы не вносились.

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 2030 года.

Подпрограмма 5. Реструктуризация и развитие угольной промышленности
ОМ 5.5. Развитие внутреннего рынка угольной продукции

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

Поставки угля на внутренний рынок составили 170,6 млн тонн (- 3,9 % уровню 2013 г.), в том числе на нужды электроэнергетики поставлено – 84,1 млн тонн (95,5 %); на коксование – около 38,4 млн тонн (100,7 %); комбытнужды и АПК – 23,3 млн тонн (86,2 %).

Объективной причиной снижения потребления угля на внутреннем рынке является замещение его газом на объектах большой энергетики и реализация программ газификации регионов в жилищно-коммунальной сфере.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

На внутреннем рынке угольными компаниями реализуются проекты строительства предприятий по обогащению угля, производящих продукцию лучшего качества с целью повышения конкурентоспособности угольного топлива и комплексного использования ресурсов угольных месторождений.

По результатам указанной работы показатель «Доля обогащаемого каменного энергетического угля в общем объеме его добычи» подпрограммы 5 «Реструктуризация и развитие угольной промышленности» государственной программы по итогам 2014 года составил 41% при плановом значении 37%.

Решением Правительства от 20 августа 2014 г. № 5327п-п9 утвержден разработанный Минэнерго России совместно с заинтересованными федеральными органами исполнительной власти «Комплекс мер по развитию углехимической промышленности и увеличению объемов производства продуктов углехимии». Реализация комплекса мер позволит создать стимулирующую среду для разработки и внедрения технологий глубокой переработки угля в России, условия для производства и реализации инновационной продукции на внутреннем и мировом рынках, позволит решить задачи импортозамещения, а также повышения эффективности производства за счет собственной сырьевой базы.

В рамках реализации указанного комплекса мер разработаны рекомендации по мерам поддержки развития пилотных инновационных территориальных углехимических кластеров, создан научно-координационный совет по разработке программы научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, включая создание опытных установок по производству синтетических жидких топлив.

Приказом Минэнерго России от 18 марта 2014 г. № 113 образована рабочая группа для разработки предложений по развитию применения биржевых механизмов при реализации угольной продукции.

Проводились постоянный мониторинг, анализ и оценка сведений о зарегистрированных внебиржевых сделках на ЗАО «СПбМТСБ» при поставках угля на внутренний рынок.

ФАС России и Минэнерго России совместно разработаны, согласованы и направлены угольным, металлургическим и энергетическим компаниям методические рекомендации по применению типовых условий долгосрочных договоров поставки угля и продукции его переработки.

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 рынка угольной продукции, совершенствование производственно-экономической и социальной структуры угольной промышленности) и достижение целей подпрограммы (стабильное обеспечение внутреннего рынка углем и продуктами его переработки и развитие экспортного потенциала).

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

Отсутствуют.

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

Факторами, повлиявшими на реализацию основных мероприятий подпрограммы, являются макроэкономическая ситуация в стране и мире, перевод генерирующих мощностей на газовое топливо и продолжение реализации программ газификации регионов в жилищно-коммунальной сфере.

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

Вероятными последствиями влияния указанных факторов может стать дальнейшее снижение объемов поставок угля на внутренний рынок.

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

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (157,46%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 5, степень реализации 102,72%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 1,62 (высокая).

2. Результаты реализации ведомственных целевых программ и основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы и результаты реализации мероприятий федеральных целевых программ

2.1 Описание результатов реализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

Выполнение ведомственных целевых программ и федеральных целевых программ подпрограммой не предусмотрено.

Результатом реализации основного мероприятия является подготовка и реализация мер по преодолению сложившейся негативной тенденции снижения спроса на уголь на внутреннем рынке.

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

Выполнение ведомственных целевых программ и федеральных целевых программ подпрограммой не предусмотрено. Основное мероприятие подпрограммы реализовано.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Факторами, повлиявшими на реализацию основного мероприятия подпрограммы, являются макроэкономическая ситуация в стране и мире, снижение спроса на уголь на внутреннем рынке. Основное мероприятие подпрограммы реализовано.

2.4 Анализ последствий нереализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ на реализацию государственной программы

Выполнение ведомственных целевых программ и федеральных целевых программ подпрограммой не предусмотрено. Основное мероприятие подпрограммы реализовано.

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

Изменения в основное мероприятие подпрограммы не вносились.

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 2030 года.

Подпрограмма 5. Реструктуризация и развитие угольной промышленности
ОМ 5.6. Укрепление позиций России на мировом рынке угля

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

Несмотря на падение экспортных цен на уголь, продолжается рост экспорта угля, являющегося в последние годы основным источником инвестиционной деятельности организаций угольной промышленности.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

Объемы поставок угля на экспорт в 2014 году составили 154,8 млн тонн (10,6% к 2013 году).

Организации угольной промышленности проводят постоянную работу по расширению торгово-экономического сотрудничества в сфере угольной промышленности с зарубежными компаниями.

С целью транспортного обеспечения возрастающих объемов поставок угля на рынки Азиатско-Тихоокеанского региона организациями угольной промышленности продолжается активное развитие транспортной инфраструктуры на Дальнем Востоке:

• в бухте Мучке ведется строительство ряда угольных терминалов (ОАО «СУЭК» - 20 млн тонн, ОАО «Мечел» - 17 млн тонн, ЗАО «УК «Колмар» -12 млн тонн, ООО «ТЭПК» - 15 млн тонн);

• строится новый порт на мысе Астафьева в районе порта Находка-6 млн тонн;

• строится специализированный угольный перегрузочный комплекс для независимых угледобывающих компаний в бухте Суходол-20 млн тонн, с участием ЗАО «ХК «СДС».

29 октября 2014 года в рамках третьего заседания Российско-Китайской рабочей группы по сотрудничеству в угольной сфере была актуализирована и подписана «дорожная карта» по развитию Российско-Китайского сотрудничества в угольной сфере. Мероприятиями «дорожной карты» предусмотрено сотрудничество в таких областях как:

• совместное комплексное освоение угольных месторождений на территории Российской Федерации;

• разработка, производство, внедрение и продвижение автоматических систем взрывоподавления, сотрудничество в области развития современных технологий добычи и глубокой переработке угля;

• разработка механизма кредитования проектов, включенных в «дорожную карту» по сотрудничеству в угольной сфере, а также сотрудничество в других важных направлениях.

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

В настоящий момент угольная промышленность в полном объеме обеспечивает потребности всех отраслей российской экономики в угле. Увеличение доли экспорта в поставках угольной продукции свидетельствует о сохранении положительной динамики экспортных поставок угля.

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

Отсутствуют.

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

Факторы, повлиявшие на реализацию основных мероприятий подпрограммы, отсутствуют.

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

Факторы, повлиявшие на реализацию основных мероприятий подпрограммы, отсутствуют.

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

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (160,77) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 5, степень реализации 102,72%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 1,65 (высокая).

2. Результаты реализации ведомственных целевых программ и основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы и результаты реализации мероприятий федеральных целевых программ

2.1 Описание результатов реализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

Выполнение ведомственных целевых программ и федеральных целевых программ подпрограммой не предусмотрено.

Результатом реализации основного мероприятия является увеличение объемов экспортных поставок угля.

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

Выполнение ведомственных целевых программ и федеральных целевых программ подпрограммой не предусмотрено. Основное мероприятие подпрограммы реализовано.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Факторы, повлиявшие на реализацию основных мероприятий подпрограммы, отсутствуют.

2.4 Анализ последствий нереализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ на реализацию государственной программы

Выполнение ведомственных целевых программ и федеральных целевых программ подпрограммой не предусмотрено. Основное мероприятие подпрограммы реализовано.

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

Изменения в основное мероприятие подпрограммы не вносились.

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 2030 года.

Подпрограмма 5. Реструктуризация и развитие угольной промышленности
ОМ 5.7. Завершение реструктуризации угольной промышленности

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

В соответствии с выделенными средствами федерального бюджета на финансирование мероприятий по реструктуризации угольной промышленности и результатами проведенных торгов на реализацию утвержденной проектной и рабочей документации по техническим работам, в 2014 году осуществлялось финансирование по 24 объектам на выполнение работ по разработке проектной и рабочей документации, по реализации проектной и рабочей документации, по проведению экологического мониторинга.

По итогам проведенных открытых аукционов в электронной форме было заключено 30 государственных контрактов на оказание услуг по обеспечению бесплатным пайковым углем льготных категорий граждан в объеме 245,6 тыс. тонн.

Переселена из ветхого жилого фонда 1361 семья при плановом показателе 1349 семей.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

Выполнялись следующие технические работы на 24 объектах по ликвидации последствий ведения горных работ на ликвидируемых организациях угольной промышленности:

• рекультивация нарушенных горными работами земель по 8 шахтам и 1 разрезу (1 – в Кузбассе, 6 – в Пермском крае, 1 – в Республике Коми и 1 – в Республике Башкортостан), рекультивировано 220,55 га земель;

• снос башенного копра скипового ствола № 2 шахты «Глубокая» ОАО «Ростовуголь» и оставшихся зданий и сооружений на горном отводе ликвидированной шахты «Судженская» (1 этап) в Кузбассе;

• тушение породного отвала бывшей шахты «Красненькая» в пос. XX лет РККА г. Шахты ОАО «Ростовуголь»;

• капитальный ремонт, строительство и реконструкция 5 социальных объектов, пострадавших в результате их подработки горными работами в Ростовской области;

• мониторинг экологических последствий ликвидации угольных (сланцевых) шахт и разрезов в Подмосковном, Печорском и Кузнецком угольных бассейнах, Восточном Донбассе, Уральском регионе, Приморском крае, Ленинградской области, включая мероприятия по ликвидации провалов земной поверхности.

Разработаны и откорректированы 38 проектов ликвидации организаций угольной промышленности.

Обеспечено бесплатным пайковым углем 37957 человек (при плановом показателе 42100 человек), относящихся к льготным категориям. Плановый показатель не достигнут ввиду неявки получателей по причинам естественной смертности, газификации жилого фонда, переезда граждан в благоустроенное жилье, прочим причинам.

Переселена из ветхого жилого фонда 1361 семья при плановом показателе 1349 семей.

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 и ведомственных целевых программ (в том числе ключевых мероприятий)

По объективным причинам не достигнут плановый показатель обеспечения бесплатным пайковым углем льготных категорий граждан ввиду неявки получателей. Мероприятие считается выполненным.

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

Факторы, повлиявшие на реализацию основных мероприятий подпрограммы, отсутствуют.

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

Факторы, повлиявшие на реализацию основных мероприятий подпрограммы, отсутствуют.

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

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (104,17%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 5, степень реализации 102,72%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 1,07 (высокая).

2. Результаты реализации ведомственных целевых программ и основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы и результаты реализации мероприятий федеральных целевых программ

2.1 Описание результатов реализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

Выполнение ведомственных целевых программ и федеральных целевых программ подпрограммой не предусмотрено.

Результатами реализации основного мероприятия явились улучшение благосостояния и социальная поддержка льготных категорий граждан, продолжение работы по завершению реструктуризации угольной промышленности.

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

Основное мероприятие подпрограммы реализовано. Выполнение ведомственных целевых программ и федеральных целевых программ подпрограммой не предусмотрено.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Факторы, повлиявшие на реализацию основных мероприятий подпрограммы, отсутствуют.

2.4 Анализ последствий нереализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ на реализацию государственной программы

Выполнение ведомственных целевых программ и федеральных целевых программ подпрограммой не предусмотрено. Основное мероприятие подпрограммы реализовано.

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

Изменения в основное мероприятие подпрограмм не вносились.

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 2030 года.

Подпрограмма 6. 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 года №1839-р

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 4 октября 2012 г. № 1839-р утвержден комплекс мер стимулирования производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии (далее - ВИЭ) на розничных рынках электрической энергии и мощности.

В соответствии с указанным комплексом мер Минэнерго России разработаны проекты нормативных правовых актов, направленных на упрощение процедуры квалификации генерирующих объектов, функционирующих на основе ВИЭ, сертификацию объемов электрической энергии, производимых на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе ВИЭ, в том числе в целях нормативной регламентации механизма поддержки использования ВИЭ на розничных рынках разработаны проекты постановления и распоряжения Правительства Российской Федерации, определяющие порядок долгосрочного тарифного регулирования генерирующих объектов ВИЭ и предельные значения ценовых параметров генерирующих объектов, функционирующих на основе ВИЭ на розничных рынках, которые предусматривают поддержку генерирующих объектов, функционирующих на основе энергии ветра, солнца, воды, биомассы, биогаза и свалочного газа, а также целевые показатели локализации оборудования на территории Российской Федерации, используемого при строительстве таких генерирующих объектов.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 17 февраля 2014 г. № 116 внесены изменения в порядок квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе ВИЭ, утвержденный постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2008 г. № 426.

При подготовке изменений в указанное постановление Правительства Российской Федерации Минэнерго России исходило из того, что основная цель стимулирования использования ВИЭ на розничных рынках, заключается в достижении региональных целей эффективного использования местных видов топлива и энергии для производства тепловой и электрической энергии, решения экологических и социальных проблем регионов. Именно поэтому обязательным условием применения поддержки по отношению к генерирующим объектам на основе ВИЭ было предусмотрено включение таких объектов в схему перспективного развития электроэнергетики соответствующего субъекта Российской Федерации, что, по мнению Минэнерго России, позволит органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации самостоятельно принимать решения о поддержке таких объектов с учетом их экономической и экологической целесообразности и достаточности ресурсов для их обеспечения в каждом конкретном случае при условии соблюдения приемлемых темпов роста цен на электрическую и тепловую энергию.

Кроме того, в соответствии с принятыми изменениями, собственником генерирующего объекта ВИЭ может выступать также физическое лицо в качестве индивидуального предпринимателя.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 17 февраля 2014 г. № 117 утверждены Правила ведения реестра выдачи и погашения сертификатов, подтверждающих

объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования ВИЭ генерирующих объектов.

Проекты постановления и распоряжения Правительства Российской Федерации по поддержке генерирующих объектов, функционирующих на основе ВИЭ, на розничных рынках, Минэнерго России внесен в Правительство Российской Федерации письмом от 10 июня 2014 г. № АН-6119/09.

Проект распоряжения Правительства Российской Федерации о предельных уровнях ценовых параметров генерирующих объектов ВИЭ на розничных рынках внесен в Правительство Российской Федерации.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 23 января 2015 г. № 47 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии на розничных рынках электрической энергии» определен порядок реализации механизма поддержки ВИЭ на розничных рынках в ценовых и неценовых зонах оптового рынка, а также параметры долгосрочного тарифного регулирования генерирующих объектов ВИЭ.

Разработанные Минэнерго России нормативные правовые акты по поддержки генерирующих объектов ВИЭ на розничных рынках позволят региональным органам власти субъектов Российской Федерации самостоятельно принимать решения о поддержке генерирующих объектов ВИЭ с учетом их экономической и экологической целесообразности и достаточности ресурсов для их обеспечения в каждом конкретном случае при условии соблюдения приемлемых темпов роста цен на электрическую и тепловую энергию.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 4 октября 2012 г. № 1839-р утвержден комплекс мер стимулирования производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии (далее - ВИЭ) на розничных рынках электрической энергии и мощности.

В соответствии с указанным комплексом мер Минэнерго России разработаны проекты нормативных правовых актов, направленных на упрощение процедуры квалификации генерирующих объектов, функционирующих на основе ВИЭ, сертификацию объемов электрической энергии, производимых на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе ВИЭ, в том числе в целях нормативной регламентации механизма поддержки использования ВИЭ на розничных рынках разработаны проекты постановления и распоряжения Правительства Российской Федерации, определяющие порядок долгосрочного тарифного регулирования генерирующих объектов ВИЭ и предельные значения ценовых параметров генерирующих объектов, функционирующих на основе ВИЭ на розничных рынках, которые предусматривают поддержку генерирующих объектов, функционирующих на основе энергии ветра, солнца, воды, биомассы, биогаза и свалочного газа, а также целевые показатели локализации оборудования на территории Российской Федерации, используемого при строительстве таких генерирующих объектов.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 17 февраля 2014 г. № 116 внесены изменения в порядок квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе ВИЭ, утвержденный постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2008 г. № 426.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 17 февраля 2014 г. № 117 утверждены Правила ведения реестра выдачи и погашения сертификатов, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования ВИЭ генерирующих объектов.

Проекты постановления и распоряжения Правительства Российской Федерации по поддержке генерирующих объектов, функционирующих на основе ВИЭ, на розничных рынках, Минэнерго России внесен в Правительство Российской Федерации письмом от 10 июня 2014 г. № АН-6119/09.

Проект распоряжения Правительства Российской Федерации о предельных уровнях ценовых параметров генерирующих объектов ВИЭ на розничных рынках внесен в Правительство Российской Федерации.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 23 января 2015 г. № 47 «О внесении

изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии на розничных рынках электрической энергии» определен порядок реализации механизма поддержки ВИЭ на розничных рынках в ценовых и неценовых зонах оптового рынка, а также параметры долгосрочного тарифного регулирования генерирующих объектов ВИЭ.

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

Разработанная Минэнерго России нормативная правовая база по поддержки генерирующих объектов ВИЭ на розничных рынках позволит региональным органам власти субъектов Российской Федерации самостоятельно принимать решения о поддержке генерирующих объектов ВИЭ с учетом их экономической и экологической целесообразности и достаточности ресурсов для их обеспечения в каждом конкретном случае при условии соблюдения приемлемых темпов роста цен на электрическую и тепловую энергию.

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

Основное мероприятие в 2014 году реализовано в полном объеме.

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

Факторов, оказавших существенное влияние на недостижение результатов данного основного мероприятия, не выявлено.

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

Факторов, оказавших существенное влияние на недостижение результатов данного основного мероприятия, не выявлено.

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

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (расчет невозможен) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 6, степень реализации 8,55%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

Оценка показателя эффективности реализации основного мероприятия 6.1 не представляется возможной.

2. Результаты реализации ведомственных целевых программ и основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы и результаты реализации мероприятий федеральных целевых программ

2.1 Описание результатов реализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

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 года № 1839-р, в 2014 году выполнена в полном объеме.

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

Основное мероприятие в 2014 году реализовано в полном объеме.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Факторов, оказавших существенное влияние на недостижение результатов данного основного мероприятия, не выявлено.

2.4 Анализ последствий нереализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ на реализацию государственной программы

Факторов, оказавших существенное влияние на недостижение результатов данного основного мероприятия, не выявлено.

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

Изменения не требуются.

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

Нет предложений.

Подпрограмма 6. Развитие использования возобновляемых источников энергии

ОМ 6.2. Предоствление из федерального бюджета субсидий в порядке компенсации стоимости технологического присоединения

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» предусмотрен механизм поддержки использования ВИЭ, который предусматривает компенсацию затрат на технологическое присоединение генерирующих объектов ВИЭ из федерального бюджета.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2010 г. № 850 «Об утверждении критериев для предоставления из федерального бюджета субсидий в порядке компенсации стоимости технологического присоединения генерирующих объектов с установленной генерирующей мощностью не более 25 МВт, признанных квалифицированными объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, лицам, которым такие объекты принадлежат на праве собственности или на ином законном основании» утверждены критерии для предоставления из федерального бюджета субсидий в порядке компенсации стоимости технологического присоединения генерирующих объектов с установленной генерирующей мощностью не более 25 МВт, признанных квалифицированными объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, лицам, которым такие объекты принадлежат на праве собственности или на ином законном основании. В соответствии с бюджетным законодательством Минэнерго России разработало Правила предоставления из федерального бюджета субсидий в порядке компенсации стоимости технологического присоединения генерирующих объектов с установленной генерирующей мощностью не более 25 МВт, утвержденные приказом Минэнерго России от 22 июля 2013 г. № 380.

На основании представленных ЗАО «Норд Гидро» и ЗАО «Фотон» документов и порядка определения размера субсидий, установленного Правилами предоставления из федерального бюджета субсидий в порядке компенсации стоимости технологического присоединения генерирующих объектов с установленной генерирующей мощностью не более 25 МВт, признанных квалифицированными объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, юридическим лицам, которым такие объекты принадлежат на праве собственности или на ином законном основании, утвержденными приказом Минэнерго России от 22 июля 2013 г. № 380, Минэнерго России предоставило субсидии ЗАО «Норд Гидро» в порядке компенсации стоимости технологического присоединения МГЭС «Ляскеля» в размере 48 675 руб. 32 коп., в порядке компенсации стоимости технологического присоединения для выдачи мощности МГЭС «Рюмякоски» в размере 4 564 476 руб. 00 коп., в порядке компенсации стоимости технологического присоединения для резервного электроснабжения собственных нужд МГЭС «Рюмякоски» в размере 15 823 руб. 14 коп. и ЗАО «Фотон» в порядке компенсации стоимости технологического присоединения МГЭС «Новокарачаевская» в размере 284 675 руб. 00 коп.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

В соответствии с поступившими заявками Минэнерго России в 2014 году предоставило в полном объеме субсидии субъектам электроэнергетики на компенсацию части затрат на технологическое присоединение генерирующих объектов ВИЭ. Общая сумма выданных субсидий по заявкам на компенсацию затрат на технологическое присоединение генерирующих объектов ВИЭ, принадлежащих ЗАО «Норд Гидро» и ЗАО «Фотон» составила - 4 913 649 руб. 46 коп.

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

В целях создания условий для реализации инвестиционных проектов ВИЭ и минимизации финансовой нагрузки на конечных потребителей на оптовом и розничных рынках электрической энергии и мощности предусмотрен механизм компенсации затрат на технологическое присоединение генерирующих объектов ВИЭ, принадлежащих на праве собственности или на ином другом законном основании субъектам электроэнергетики из федерального бюджета.

На основании представленных ЗАО «Норд Гидро» и ЗАО «Фотон» документов и порядка определения размера субсидий, установленного Правилами предоставления из федерального бюджета субсидий в порядке компенсации стоимости технологического присоединения генерирующих объектов с установленной генерирующей мощностью не более 25 МВт, признанных квалифицированными объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, юридическим лицам, которым такие объекты принадлежат на праве собственности или на ином законном основании, утвержденными приказом Минэнерго России от 22 июля 2013 г. № 380, Минэнерго России предоставило субсидии ЗАО «Норд Гидро» в порядке компенсации стоимости технологического присоединения МГЭС «Ляскеля» в размере 48 675 руб. 32 коп., в порядке компенсации стоимости технологического присоединения для выдачи мощности МГЭС «Рюмякоски» в размере 4 564 476 руб. 00 коп., в порядке компенсации стоимости технологического присоединения для резервного электроснабжения собственных нужд МГЭС «Рюмякоски» в размере 15 823 руб. 14 коп. и ЗАО «Фотон» в порядке компенсации стоимости технологического присоединения МГЭС «Новокарачаевская» в размере 284 675 руб. 00 коп.

Таким образом, предоставленные Минэнерго России субсидии позволят снизить стоимость финансовой нагрузки на конечных потребителей электрической энергии в результате реализации инвестиционных проектов ВИЭ на сумму прямо пропорциональную размеру выданной субсидии.

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

Основное мероприятие в 2014 году реализовано в полном объеме.

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

Факторов, оказавших существенное влияние на недостижение результатов данного основного мероприятия, не выявлено.

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

Факторов, оказавших существенное влияние на недостижение результатов данного основного мероприятия, не выявлено.

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

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (1934,24%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 6, степень реализации 8,55%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 1,65 (высокая).

2. Результаты реализации ведомственных целевых программ и основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы и результаты реализации мероприятий федеральных целевых программ

2.1 Описание результатов реализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

На основании представленных ЗАО «Норд Гидро» и ЗАО «Фотон» документов и порядка определения размера субсидий, установленного Правилами предоставления из федерального бюджета субсидий в порядке компенсации стоимости технологического присоединения генерирующих объектов с установленной генерирующей мощностью не более 25 МВт, признанных квалифицированными объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, юридическим лицам, которым такие объекты принадлежат на праве собственности или на ином законном основании, утвержденными приказом Минэнерго России от 22 июля 2013 г. № 380, Минэнерго России предоставило субсидии ЗАО «Норд Гидро» в порядке компенсации стоимости технологического присоединения МГЭС «Ляскеля» в размере 48 675 руб. 32 коп., в порядке компенсации стоимости технологического присоединения для выдачи мощности МГЭС «Рюмякоски» в размере 4 564 476 руб. 00 коп., в порядке компенсации стоимости технологического присоединения для резервного электроснабжения собственных нужд МГЭС «Рюмякоски» в размере 15 823 руб. 14 коп. и ЗАО «Фотон» в порядке компенсации стоимости технологического присоединения МГЭС «Новокарачаевская» в размере 284 675 руб. 00 коп.

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

Основное мероприятие в 2014 году реализовано в полном объеме.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Факторов, оказавших существенное влияние на недостижение результатов данного основного мероприятия, не выявлено.

2.4 Анализ последствий нереализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ на реализацию государственной программы

Факторов, оказавших существенное влияние на недостижение результатов данного основного мероприятия, не выявлено.

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

Изменения не требовались.

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

Нет предложений.

Подпрограмма 6. Развитие использования возобновляемых источников энергии
ОМ 6.3. Проведение оценки технического и экономического потенциала использования ВИЭ в Российской Федерации

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

Научно-исследовательская работа по теме «Оценка технического и экономического потенциала развития ВИЭ на территории Российской Федерации, разработка сценариев и подготовка предложений по содержанию «дорожной карты» развития ВИЭ на перспективу до 2035 года» выполнена в установленные сроки.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

1. Проведен анализ существующих источников информации об объемах и размещении ресурсов ВИЭ.

2. Подготовлено описание с приложением структурированной базы данных в формате XML о ресурсах ВИЭ и другой информации в целом по России с детализацией по ОЭС и по субъектам Российской Федерации с выделением зон децентрализованного электроснабжения на базе имеющейся публичной и отраслевой информации с указанием выходных данных источников информации и их предварительной оценкой.

3. Проведен анализ технологий для производства электрической и тепловой энергии на основе использования ВИЭ.

4. Проведено исследование валового и технического потенциала использования ресурсов ВИЭ в Российской Федерации с разбивкой по регионам и типам ресурсов.

5. Исследован экономический потенциал использования ресурсов ВИЭ в Российской Федерации с разбивкой по регионам, зонам энергетического рынка и типам ресурсов.

6. Разработаны сценарии развития ВИЭ в Российской Федерации до 2035 г. и проведен анализ последствий их реализации.

7. Разработаны рекомендации по целевому развитию энергетики на основе ВИЭ в Российской Федерации до 2035 г., а также предложения по подготовке плана мероприятий «дорожной карты» развития ВИЭ на территории Российской Федерации до 2035 года с учетом оценки имеющихся ресурсов и рекомендуемого сценария развития.

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

Полученные по итогам выполнения научно-исследовательской работы результаты будут использованы для оценки экономически обоснованных масштабов развития возобновляемой энергетики, учитываемых при очередной корректировке Энергетической стратегии России и Генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики в России, обоснования мер государственной поддержки использования ВИЭ в России, а также для формирования различных сценариев развития возобновляемой энергетики и оценки их влияния на работу энергосистемы страны в целом и для моделирования развития электроэнергетики на основании разработанных сценариев использования ВИЭ и прогноза ценовых последствий реализации сценариев использования ВИЭ.

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

Основное мероприятие в 2014 году реализовано в полном объеме.

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

Факторов, оказавших существенное влияние на недостижение результатов данного основного мероприятия, не выявлено.

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

Факторов, оказавших существенное влияние на недостижение результатов данного основного мероприятия, не выявлено.

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

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (100%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 6, степень реализации 8,55%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 0,85 (средняя).

2. Результаты реализации ведомственных целевых программ и основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы и результаты реализации мероприятий федеральных целевых программ

2.1 Описание результатов реализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

1. Проведен анализ существующих источников информации об объемах и размещении ресурсов ВИЭ.

2. Подготовлено описание с приложением структурированной базы данных в формате XML о ресурсах ВИЭ и другой информации в целом по России с детализацией по ОЭС и по субъектам Российской Федерации с выделением зон децентрализованного электроснабжения на базе имеющейся публичной и отраслевой информации с указанием выходных данных источников информации и их предварительной оценкой.

3. Проведен анализ технологий для производства электрической и тепловой энергии на основе использования ВИЭ.

4. Проведено исследование валового и технического потенциала использования ресурсов ВИЭ в Российской Федерации с разбивкой по регионам и типам ресурсов.

5. Исследован экономический потенциал использования ресурсов ВИЭ в Российской Федерации с разбивкой по регионам, зонам энергетического рынка и типам ресурсов.

6. Разработаны сценарии развития ВИЭ в Российской Федерации до 2035 г. и проведен анализ последствий их реализации.

7. Разработаны рекомендации по целевому развитию энергетики на основе ВИЭ в Российской Федерации до 2035 г., а также предложения по подготовке плана мероприятий «дорожной карты» развития ВИЭ на территории Российской Федерации до 2035 года с учетом оценки имеющихся ресурсов и рекомендуемого сценария развития.

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

Основное мероприятие в 2014 году реализовано в полном объеме.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Факторов, оказавших существенное влияние на недостижение результатов данного основного мероприятия, не выявлено.

2.4 Анализ последствий нереализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ на реализацию государственной программы

Факторов, оказавших существенное влияние на недостижение результатов данного основного мероприятия, не выявлено.

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

Изменения не требовались.

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

Нет предложений.

Подпрограмма 6. 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 28.05.2013 №449

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

В качестве меры поддержки предусмотрен механизм продажи мощности генерирующих объектов ВИЭ по договорам поставки мощности таких объектов на оптовый рынок по цене и в порядке определенном Правительством Российской Федерации, основной целью которого является создание экономических стимулов для развития на территории Российской Федерации производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования, применяемого при производстве электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 марта 2013 г. № 861-р для реализации механизма продажи мощности в рамках конкурсного отбора инвестиционных проектов строительства генерирующих объектов ВИЭ на территориях ценовых зон оптового рынка по годам на период до 2020 года установлены целевые показатели объемов ввода установленной мощности для генерирующих объектов, функционирующих на основе МГЭС, целевые показатели локализации на территории Российской Федерации производства основного и вспомогательного генерирующего оборудования, функционирующего на основе ВИЭ и предельные величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности для таких генерирующих объектов.

В 2013 году ОАО «АТС» в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 октября 2010 г. № 1172 (далее – Правила оптового рынка), а также регламентом проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, являющимся приложением № 27 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, в июне 2014 года провело ежегодный конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе ВИЭ, на период 2014-2017 года.

В результате конкурсного отбора проектов ВИЭ с началом поставки мощности таких объектов в декабре 2014 года по договорам о предоставлении мощности на оптовый рынок (далее – ДПМ ВИЭ) было отобрано 3 генерирующих объекта, функционирующих на основе энергии солнца (далее – СЭС), совокупным объемом 35,198 МВт:

• инвестиционный проект по строительству СЭС «Володаровка» - 15 МВт в Астраханской области, реализуемый компанией ООО «КомплексИндустрия»;

• инвестиционный проект по строительству СЭС «Резиновая» - 15 МВт в Астраханской области, реализуемый компанией ООО «Международный расчетный центр Энергохолдинг».

• инвестиционный проект по строительству СЭС в г. Абакан – 5,198 МВт, реализуемый компанией ОАО «Красноярская ГЭС».

По данным НП «Совет рынка», в декабре 2014 года ни один из отобранных в 2013 году по результатам конкурсного отбора генерирующих объектов на основе СЭС, в отношении которых были заключены ДПМ ВИЭ, не осуществил поставку мощности на оптовый рынок. За нарушение продавцом обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ предусмотрены значительные штрафы - ежемесячно до тех пор, пока генерирующий объекта ВИЭ не начнет поставлять мощность по ДПМ ВИЭ он будет вынужден платить штраф в размере 25 % от размера оплаты мощности генерирующего объекта ВИЭ поставляемой по ДПМ ВИЭ в месяц.

В 2013 году способом обеспечения исполнения обязательств являлось предоставление поручительства третьих лиц – поставщиков оптового рынка, совокупная установленная мощность генерирующих объектов которых превышает 2 500 МВт. В 2015 году компания – генератор (ОАО «ЕвроСибЭнерго»), выступившая в качестве поручителя по указанным выше объектам за январь и февраль 2015 года заплатила предусмотренные Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка штрафы. Совокупный размер неустойки за январь и февраль 2015 года составил – 38,71 млн рублей по всем трем гарнирующим объектам на основе СЭС.

ОАО «АТС» в июне 2014 года провело ежегодный конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе ВИЭ, на период 2015 -2018 года.

В конкурсном отборе 2014 года приняли участие 57 объектов ВИЭ. Участниками отбора были поданы 1 заявка в отношении ВЭС, 53 – в отношении СЭС и 3 – в отношении МГЭС.

Всего по результатам конкурса на 2015-2018 годы отобрано 37 объектов ВИЭ совокупной установленной мощностью 576,64 МВт (505 МВт – СЭС, 51 МВт – ВЭС и 20,64 МВт – МГЭС).

Результаты отбора проектов ВИЭ на 2015-2018 годы

МВт

Вид объекта ВИЭ		**2015**	**2016**	**2017**	**2018**
Ветровые электростанции	план отбора	250	235	410	750
	отобрано	51	0	0	0
	% отбора	20,4%	0	0	0
Солнечные электростанции	план отбора	25	51	150	270
	отобрано	25	40	155	285
	%отбора	100%	78,4%	103,3%	105,6%
Гидроэлектростанции	план отбора	26	124	124	141
	отобрано	0	0	20,64	0
	% отбора	0	0	16,6%	0

Отбор по объемам мощности объектов ВИЭ, разыгранный в 2014 году, является последним, в ходе которого могут быть отобраны объекты генерации, вводимые в эксплуатацию в 2015 году. Таким образом, квоты на 2015 год не будут использованы полностью: из 250 МВт по ВЭС «сгорит» 199 МВт, по МГЭС - 26 МВт.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

В результате конкурсного отбора проектов ВИЭ с началом поставки мощности таких объектов в декабре 2014 года по договорам о предоставлении мощности на оптовый рынок (далее – ДПМ ВИЭ) из 238 МВт было отобрано 35,198 МВт. По данным НП «Совет рынка» в декабре 2014 года ни один из отобранных в 2013 году по результатам конкурсного отбора генерирующих объектов на основе СЭС в отношении которых были заключены ДПМ ВИЭ, не осуществил поставку мощности на оптовый рынок. Совокупный размер неустойки в результате недопоставки мощности генерирующих объектов ВИЭ по ДПМ ВИЭ за январь и февраль 2015 года составил – 38, 71 млн рублей.

ОАО «АТС» в июне 2014 года провело ежегодный конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе ВИЭ, на период 2015-2018 года.

Результаты отбора проектов ВИЭ на 2015-2018 годы

МВт

Вид объекта ВИЭ		**2015**	**2016**	**2017**	**2018**
Ветровые электростанции	план отбора	250	235	410	750
	отобрано	51	0	0	0

	% отбора	20,4%	0	0	0
Солнечные электростанции	план отбора	25	51	150	270
	отобрано	25	40	155	285
	%отбора	100%	78,4%	103,3%	105,6%
Гидроэлектростанции	план отбора	26	124	124	141
	отобрано	0	0	20,64	0
	% отбора	0	0	16,6%	0

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

За счет механизма поддержки генерирующих объектов, функционирующих на основе ВИЭ, на оптовом рынке электрической энергии и мощности предполагается, что будут созданы экономические стимулы для развития на территории Российской Федерации производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования, применяемого при производстве электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии на основе технологий энергии солнца, ветра и воды.

В 2014 году отобраны 35,2 МВт мощности генерирующих объектов с 50 % коэффициентом степени локализации на территории Российской Федерации оборудования используемого при строительстве генерирующих объектов на основе СЭС.

В 2015 году отобраны 51 МВт мощности генерирующих объектов с 55 коэффициентом степени локализации на территории Российской Федерации оборудования используемого при строительстве генерирующих объектов на основе ВЭС с началом поставки в декабре 2015 года.

В 2015 году отобраны 25 МВт мощности генерирующих объектов с 50 коэффициентом степени локализации на территории Российской Федерации оборудования используемого при строительстве генерирующих объектов на основе СЭС с началом поставки в декабре 2015 года и 480 МВт мощности генерирующих объектов с 70 % коэффициентом степени локализации на территории Российской Федерации оборудования используемого при строительстве генерирующих объектов на основе СЭС с началом поставки в 2016 по 2018 годах.

В 2015 году отобраны 20,64 МВт мощности генерирующих объектов с 45 коэффициентом степени локализации на территории Российской Федерации оборудования используемого при строительстве генерирующих объектов на основе МГЭС с началом поставки в декабре 2017 года.

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

Мероприятие выполнено не в полном объеме.

В результате конкурсного отбора проектов ВИЭ с началом поставки мощности таких объектов в декабре 2014 года по договорам о предоставлении мощности на оптовый рынок (далее – ДПМ ВИЭ) из 238 МВт было отобрано 35,198 МВт. По данным НП «Совет рынка» в декабре 2014 года ни один из отобранных в 2013 году по результатам конкурсного отбора генерирующих объектов на основе СЭС в отношении которых были заключены ДПМ ВИЭ, не осуществил поставку мощности на оптовый рынок.

ОАО «АТС» в июне 2014 года провело ежегодный конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе ВИЭ, на период 2015 -2018 года.

В конкурсном отборе 2014 года приняли участие 57 объектов ВИЭ. Участниками отбора были поданы 1 заявка в отношении ВЭС , 53 – в отношении СЭС и 3 – в отношении МГЭС.

Всего по результатам конкурса на 2015-2018 годы отобрано 37 объектов ВИЭ совокупной установленной мощностью 576,64 МВт (505 МВт – СЭС, 51 МВт – ВЭС и 20,64 МВт – МГЭС).

Результаты отбора проектов ВИЭ на 2015-2018 годы

МВт

Вид объекта ВИЭ		**2015**	**2016**	**2017**	**2018**
Ветровые электростанции	план отбора	250	235	410	750
	отобрано	51	0	0	0
	% отбора	20,4%	0	0	0
Солнечные электростанции	план отбора	25	51	150	270
	отобрано	25	40	155	285
	%отбора	100%	78,4%	103,3%	105,6%
Гидроэлектростанции	план отбора	26	124	124	141
	отобрано	0	0	20,64	0
	% отбора	0	0	16,6%	0

Отбор по объемам мощности объектов ВИЭ, разыгранный в 2014 году, является последним в ходе которого могут быть отобраны объекты генерации, вводимые в эксплуатацию в 2015 году. Таким образом, квоты на 2015 год не будут использованы полностью: из 250 МВт по ВЭС «сгорит» 199 МВт, по МГЭС - 26 МВт.

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

В результате конкурсного отбора проектов ВИЭ с началом поставки мощности таких объектов в декабре 2014 года по договорам о предоставлении мощности на оптовый рынок (далее – ДПМ ВИЭ) из 238 МВт было отобрано 35,198 МВт. По данным НП «Совет рынка» в декабре 2014 года ни один из отобранных в 2013 году по результатам конкурсного отбора генерирующих объектов на основе СЭС в отношении, которых были заключены ДПМ ВИЭ, не осуществил поставку мощности на оптовый рынок по субъективным причинам.

В 2014 году конкурсные заявки в отношении проектов на основе энергии ветра были поданы только на 51 МВт с началом поставки в декабре 2015 года, что по мнению Минэнерго России свидетельствует о высоких показателях степени локализации для таких проектов (во исполнение распоряжения Правительства Российской Федерации от 05 мая 2012 г. № 744-р об утверждении плана мероприятий по реализации Федерального закона от 06 декабря 2011 г. № 394-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» Минэнерго России разработало и внесло в Правительство Российской Федерации проект распоряжения о внесении изменений в Основные направления государственной политики в сфере повышения энергетической эффективности электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников энергии на период до 2020 года, утвержденные распоряжением Правительства Российской Федерации от 08 января 2009 г. № 1-р. Согласно указанному проекту распоряжения для генерирующих объектов, функционирующих на основе энергии ветра, были установлены следующие целевые показатели степени локализации: 2014 год – 20%, 2015 год – 30%, с 2016-2018 годы – 45%, с 2018 по 2020 – 60%. Целевые показатели степени локализации, установленные в распоряжении Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 г. № 861-р внесены по предложению Минпромторга России).

В части заявок по МГЭС, по мнению Минэнерго России, в 2014 году потенциальные инвесторы в инвестиционные проекты на основе МГЭС прорабатывали целесообразность инвестиций на начальном этапе в ПИР и тестировали возможность использования механизма поддержки ВИЭ на оптовом рынке для реализации таких проектов, что и отразилось в небольших объемах поданных инвесторами заявок – 20,64 МВт по МГЭС, а также ввиду недостаточности времени на поиск поставщиков оптового рынка и согласования с ними возможности предоставления поручительства для обеспечения исполнения обязательств участников конкурсного отбора инвестиционных проектов на основе МГЭС.

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

В результате конкурсного отбора проектов ВИЭ с началом поставки мощности таких объектов в декабре 2014 года по договорам о предоставлении мощности на оптовый рынок (далее – ДПМ ВИЭ) из 238 МВт было отобрано 35,198 МВт. По данным НП «Совет рынка» в декабре 2014 года ни один из отобранных в 2013 году по результатам конкурсного отбора генерирующих объектов на основе СЭС в отношении которых были заключены ДПМ ВИЭ, не

осуществил поставку мощности на оптовый рынок. Совокупный размер неустойки в результате недопоставки мощности генерирующих объектов ВИЭ по ДПМ ВИЭ за январь и февраль 2015 года составил – 38, 71 млн рублей.

В конкурсном отборе 2014 года приняли участие 57 объектов ВИЭ. Участниками отбора были поданы 1 заявка в отношении ВЭС , 53 – в отношении СЭС и 3 – в отношении МГЭС.

Всего по результатам конкурса на 2015-2018 годы отобрано 37 объектов ВИЭ совокупной установленной мощностью 576,64 МВт (505 МВт – СЭС, 51 МВт – ВЭС и 20,64 МВт – МГЭС).

Отбор по объемам мощности объектов ВИЭ, разыгранный в 2014 году, является последним в ходе которого могут быть отобраны объекты генерации вводимые в эксплуатацию в 2015 году. Таким образом, квоты на 2015 год не будут использованы полностью: из 250 МВт по ВЭС «сгорит» 199 МВт, по ГЭС - 26 МВт.

По оценкам НП «Совет рынка» уменьшение объема поставляемой по ДПМ ВИЭ мощности может привести к снижению финансовой нагрузки на потребителей на 3 млрд руб. в год.

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

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (100%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 6, степень реализации 8,55%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 0,85 (средняя).

2. Результаты реализации ведомственных целевых программ и основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы и результаты реализации мероприятий федеральных целевых программ

2.1 Описание результатов реализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

В конкурсном отборе 2014 года приняли участие 57 объектов ВИЭ. Участниками отбора были поданы 1 заявка в отношении ВЭС , 53 – в отношении СЭС и 3 – в отношении МГЭС.

Всего по результатам конкурса на 2015-2018 годы отобрано 37 объектов ВИЭ совокупной установленной мощностью 576,64 МВт (505 МВт – СЭС, 51 МВт – ВЭС и 20,64 МВт – МГЭС).

Результаты отбора проектов ВИЭ на 2015-2018 годы

МВт

Вид объекта ВИЭ		**2015**	**2016**	**2017**	**2018**
Ветровые электростанции	план отбора	250	235	410	750
	отобрано	51	0	0	0
	% отбора	20,4%	0	0	0
Солнечные электростанции	план отбора	25	51	150	270
	отобрано	25	40	155	285
	%отбора	100%	78,4%	103,3%	105,6%
Гидроэлектростанции	план отбора	26	124	124	141
	отобрано	0	0	20,64	0
	% отбора	0	0	16,6%	0

2.2 Перечень нереализованных или реализованных частично ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых

программ (из числа предусмотренных к реализации в отчетном году) с указанием причин их реализации не в полном объеме

Отбор по объемам мощности объектов ВИЭ, разыгранный в 2014 году, является последним в ходе которого могут быть отобраны объекты генерации, вводимые в эксплуатацию в 2015 году. Таким образом, квоты на 2015 год не будут использованы полностью: из 250 МВт по ВЭС «сгорит» 199 МВт, по МГЭС - 26 МВт.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

В 2014 году заявки в отношении проектов на основе энергии ветра были поданы всего на 51 МВт с началом поставки в 2015 году, что по мнению Минэнерго России свидетельствует о высоких показателях степени локализации для таких проектов (во исполнение распоряжения Правительства Российской Федерации от 05 мая 2012 г. № 744-р об утверждении плана мероприятий по реализации Федерального закона от 06 декабря 2011 г. № 394-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» Минэнерго России разработало и внесло в Правительство Российской Федерации проект распоряжения о внесении изменений в Основные направления государственной политики в сфере повышения энергетической эффективности электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников энергии на период до 2020 года, утвержденные распоряжением Правительства Российской Федерации от 08 января 2009 г. № 1-р. Согласно указанному проекту распоряжения для генерирующих объектов, функционирующих на основе энергии ветра, были установлены следующие целевые показатели степени локализации: 2014 год – 20%, 2015 год – 30%, с 2016-2018 годы – 45%, с 2018 по 2020 – 60%. Целевые показатели степени локализации, установленные в распоряжении Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 г. № 861-р внесены по предложению Минпромторга России).

В части заявок по МГЭС, по мнению Минэнерго России, в 2014 году потенциальные инвесторы в инвестиционные проекты на основе МГЭС прорабатывали целесообразность инвестиций на начальном этапе в ПИР и тестировали возможность использования механизма поддержки ВИЭ на оптовом рынке для реализации таких проектов, что и отразилось в небольших объемах поданных инвесторами заявок - 20,64 МВт по МГЭС, а также ввиду недостаточности времени на поиск поставщиков оптового рынка и согласования с ними возможности предоставления поручительства для обеспечения исполнения обязательств участников конкурсного отбора инвестиционных проектов на основе МГЭС.

2.4 Анализ последствий нереализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ на реализацию государственной программы

Отбор по объемам мощности объектов ВИЭ, разыгранный в 2014 году, является последним, в ходе которого могут быть отобраны объекты генерации, вводимые в эксплуатацию в 2015 году. Таким образом, квоты на 2015 год не будут использованы полностью: из 250 МВт по ВЭС «сгорит» 199 МВт, по МГЭС - 26 МВт.

По оценкам НП «Совет рынка» уменьшение объема поставляемой по ДПМ ВИЭ мощности может привести к снижению финансовой нагрузки на потребителей на 3 млрд руб. в год.

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

Изменения не требовались.

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

Нет предложений.

Подпрограмма 7. Обеспечение реализации государственной программы

ОМ 7.1. Организация и проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, направленных на совершенствование процессов сбора, обработки, хранения и использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса, создание и развитие государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса

1. Конкретные результаты реализации основного мероприятия государственной программы

1.1 Основные результаты, достигнутые в отчетном году

Организовано и осуществляется проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, направленных на совершенствование процессов сбора, обработки, хранения и использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса, создание и развитие государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

В целях эффективной работы по созданию и вводу в эксплуатацию ГИС ТЭК, а также формирования единого экспертного центра при эксплуатации и сопровождении ГИС ТЭК ответственность по разработке и внедрению ГИС ТЭК была возложена на ФГБУ «РЭА» Минэнерго России.

В целях организации разработки и внедрения ГИС ТЭК в ФГБУ «РЭА» Минэнерго России образован Проектный комитет по разработке и внедрению ГИС ТЭК (далее – Проектный комитет) под руководством генерального директора ФГБУ «РЭА» Минэнерго России А.В. Тихонова. В рамках Проектного комитета сформировано 7 проектных групп по основным направлениям создания ГИС ТЭК. В 2014 году было проведено 22 заседания Проектного комитета.

В целях контроля и оптимизации процесса создания и ввода в эксплуатацию ГИС ТЭК приказом Минэнерго России от 30 июня 2014 г. № 395 образована комиссия по созданию и вводу в эксплуатацию ГИС ТЭК (далее – Комиссия) под председательством Министра энергетики Российской Федерации А.В. Новака с участием представителей заинтересованных федеральных органов исполнительной власти и организаций.

На первом заседании Комиссии 30 июля 2014 г. утвержден план создания ГИС ТЭК, согласно которому, ввод ГИС ТЭК в эксплуатацию запланирован на октябрь 2015 года.

ГИС ТЭК, помимо интеграции с иными информационными системами, должна обеспечить прямой сбор отраслевой отчетности. В этой связи было актуализировано техническое задание на научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы по созданию государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, разработанное по результатам НИР в 2012 году.

Между Минэнерго России и ФГБУ «РЭА» Минэнерго России 15 сентября 2014 г. заключено соглашение о порядке и условиях предоставления в 2014 – 2015 годах из федерального бюджета ФГБУ «РЭА» Минэнерго России субсидии на иные цели для выполнения работ по организации и проведению НИОКР, направленных на совершенствование процессов сбора, обработки, хранения и использования информационных ресурсов ТЭК, создание и развитие ГИС ТЭК.

Поскольку значительная часть работ по созданию и вводу в эксплуатацию ГИС ТЭК связана с разработкой программно-аппаратного комплекса ФГБУ «РЭА» Минэнерго России 18 сентября 2014 г. объявило открытый конкурс на право заключения договора на выполнение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ по теме: «Создание государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса». По итогам

конкурса между ФГБУ «РЭА» Минэнерго России и ЗАО «ЛАНИТ» заключен договор от 30 октября 2014 г. № 151.КС.44/2014 на выполнение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ по теме «Создание государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса».

В рамках договора на выполнение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ по теме «Создание государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса» разработаны проекты частных технических заданий, уточняющие требования к работам по созданию ГИС ТЭК, для следующих сегментов ГИС ТЭК:

• отраслевой сегмент в области электроэнергетики и теплоэнергетики;

• отраслевой сегмент в области возобновляемых источников энергии;

• отраслевой сегмент в области газовой промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки;

• отраслевой сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности и транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов;

• отраслевой сегмент в области угольной промышленности, сланцевой промышленности и торфяной промышленности;

• отраслевой сегмент в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

• интеграционный сегмент.

Разработка частных технических заданий позволила перейти от подготовительных мероприятий к этапу практического создания ГИС ТЭК.

Для отработки основных функций и механизмов обработки данных в ГИС ТЭК была разработана модель ГИС ТЭК, которая позволяет проверить целесообразность и эффективность предлагаемых решений, выполнить анализ и оптимизировать решения по разработке нормативного, методологического и информационно-технологического обеспечения ГИС ТЭК. Результаты апробации решений в модели ГИС ТЭК будут учтены в дальнейшей работе по созданию ГИС ТЭК.

В рамках работ по созданию ГИС ТЭК необходимо обеспечить информационный обмен между Минэнерго России с одной стороны и заинтересованными федеральными органами исполнительной власти, с другой стороны. Для этого было организовано взаимодействие с федеральными органами исполнительной власти по вопросам разработки форм, состава показателей и регламентов предоставления информации для включения в ГИС ТЭК, определения порядка и условий получения федеральными органами исполнительной власти информации из ГИС ТЭК. Результатом данного взаимодействия будет принятие нормативных правовых актов об утверждении форм предоставления в обязательном порядке федеральными органами исполнительной власти информации в ГИС ТЭК и требований к заполнению этих форм.

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

Актуализация технического задания, разработка частных технических заданий, разработка модели ГИС ТЭК, организация информационного взаимодействия позволили начать практическую работу по созданию ГИС ТЭК и ее сегментов.

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

Запланированные мероприятия и ключевые события выполнены в полном объеме.

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

Минэнерго России приняло решение о создании ГИС ТЭК на базе ФГБУ «РЭА» Минэнерго России, в связи с чем 28 июня 2014 г. внесены соответствующие изменения в федеральный закон «О федеральном бюджете на 2014 год и на плановый период 2015 и 2016 годов». Приказом Минэнерго России от 18 августа 2014 г. № 533 (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 28 августа 2014 г. № 33893) внесены

соответствующие изменения в Правила предоставления в 2014-2016 годах из федерального бюджета федеральному государственному бюджетному учреждению «Российское энергетическое агентство» Министерства энергетики Российской Федерации субсидий на иные цели. Соглашение о порядке и условиях предоставления в 2014 – 2015 годах из федерального бюджета федеральному государственному бюджетному учреждению «Российское энергетическое агентство» Министерства энергетики Российской Федерации субсидии на иные цели было заключено 15 сентября 2014 года.

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

Фактическое использование ФГБУ «РЭА» Минэнерго России средств в рамках субсидии и полномасштабная работа по проектированию и созданию ГИС ТЭК стали возможными только в IV квартале 2014 года.

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

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (100%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 7, степень реализации 0%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

Оценка эффективности реализации основного мероприятия равна 0.

2. Результаты реализации ведомственных целевых программ и основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы и результаты реализации мероприятий федеральных целевых программ

2.1 Описание результатов реализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

В полном объеме реализовано мероприятие 7.1.1 «Проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ ГИС ТЭК». В соответствии с данным мероприятием были разработаны проекты частных технических заданий и разработана модель ГИС ТЭК.

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

Запланированные мероприятия и ключевые события выполнены в полном объеме.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Минэнерго России приняло решение о создании ГИС ТЭК на базе ФГБУ «РЭА» Минэнерго России, в связи с чем 28 июня 2014 г. внесены соответствующие изменения в федеральный закон «О федеральном бюджете на 2014 год и на плановый период 2015 и 2016 годов». Приказом Минэнерго России от 18 августа 2014 г. № 533 (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 28 августа 2014 г. № 33893) внесены соответствующие изменения в Правила предоставления в 2014-2016 годах из федерального бюджета федеральному государственному бюджетному учреждению «Российское энергетическое агентство» Министерства энергетики Российской Федерации субсидий на иные цели. Соглашение о порядке и условиях предоставления в 2014 – 2015 годах из федерального бюджета федеральному государственному бюджетному учреждению «Российское энергетическое агентство» Министерства энергетики Российской Федерации субсидии на иные цели было заключено 15 сентября 2014 года.

2.4 Анализ последствий нереализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ на реализацию государственной программы

Фактическое использование ФГБУ «РЭА» Минэнерго России средств в рамках субсидии и полномасштабная работа по проектированию и созданию ГИС ТЭК стали возможными только в IV квартале 2014 года.

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

Изменений в ОМ 7.1 «Организация и проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, направленных на совершенствование процессов сбора, обработки, хранения и использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса, создание и развитие государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса» не вносилось.

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

В целях дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы планируется:

• Разработка и ввод в опытную эксплуатацию отраслевых и интеграционного сегмента ГИС ТЭК;

• разработка методик, регламентов и организационно-распорядительных документов, обеспечивающих функционирование ГИС ТЭК;

• доработка по результатам опытной эксплуатации и предложений профильных департаментов Минэнерго России отраслевых и интеграционного сегментов ГИС ТЭК;

• ввод ГИС ТЭК в промышленную эксплуатацию.

Подпрограмма 7. Обеспечение реализации государственной программы

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

Мероприятие в 2014 году не исполнялось, так как начало его реализации предусмотрено с 1 января 2015 года.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

Мероприятие в 2014 году не исполнялось, так как начало его реализации предусмотрено с 1 января 2015 года.

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

Мероприятие в 2014 году не исполнялось, так как начало его реализации предусмотрено с 1 января 2015 года.

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

Мероприятие в 2014 году не исполнялось, так как начало его реализации предусмотрено с 1 января 2015 года.

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

Мероприятие в 2014 году не исполнялось, так как начало его реализации предусмотрено с 1 января 2015 года.

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

Мероприятие в 2014 году не исполнялось, так как начало его реализации предусмотрено с 1 января 2015 года.

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

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (расчет невозможен) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 7, степень реализации 0%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

Оценка эффективности реализации основного мероприятия 7.2 не представляется возможной.

2. Результаты реализации ведомственных целевых программ и основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы и результаты реализации мероприятий федеральных целевых программ

2.1 Описание результатов реализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

Мероприятие в 2014 году не исполнялось, так как начало его реализации предусмотрено с 1 января 2015 года.

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

Мероприятие в 2014 году не исполнялось, так как начало его реализации предусмотрено с 1 января 2015 года.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Мероприятие в 2014 году не исполнялось, так как начало его реализации предусмотрено с 1 января 2015 года.

2.4 Анализ последствий нереализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ на реализацию государственной программы

Мероприятие в 2014 году не исполнялось, так как начало его реализации предусмотрено с 1 января 2015 года.

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

Мероприятие в 2014 году не исполнялось, так как начало его реализации предусмотрено с 1 января 2015 года.

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

Мероприятие в 2014 году не исполнялось, так как начало его реализации предусмотрено с 1 января 2015 года.

Подпрограмма 7. Обеспечение реализации государственной программы
ОМ 7.3. Обеспечение деятельности Минэнерго России

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 Министерства энергетики Российской Федерации.

Переход на оказание государственных услуг и осуществление государственных функций Министерства энергетики Российской Федерации в электронном виде.

1.2 Фактические результаты реализации основных мероприятий

Разработка и утверждение административных регламентов исполнения государственных функций и предоставления государственных услуг Министерства энергетики Российской Федерации.

Переход на оказание государственных услуг и осуществление государственных функций Министерства энергетики Российской Федерации в электронном виде.

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.

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

Основное мероприятие в 2014 году реализовано в полном объеме.

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

Факторов, оказавших существенное влияние на недостижение результатов данного основного мероприятия не выявлено. Одним из ключевых факторов, который может повлиять на ход реализации основного мероприятия является несвоевременное предоставление, а также недостаточный уровень бюджетного финансирования основного мероприятия.

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

Недостаточный уровень бюджетного финансирования, может в значительной степени увеличить риски своевременности и полноты обеспечения деятельности Минэнерго России.

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

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (137,93%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 7, степень реализации 0%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

Оценка эффективности реализации основного мероприятия равна 0.

2. Результаты реализации ведомственных целевых программ и основных мероприятий в разрезе подпрограмм государственной программы и результаты реализации мероприятий федеральных целевых программ

2.1 Описание результатов реализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ в отчетном году (в том числе контрольных событий программы)

Основное мероприятие 7.3 Обеспечение деятельности Минэнерго России

Проведена расширенная итоговая Коллегия Минэнерго России по итогам работы в 2013 году топливно-энергетического комплекса России

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

Основное мероприятие в 2014 году реализовано в полном объеме.

2.3 Анализ факторов, повлиявших на их реализацию

Факторов, оказавших существенное влияние на недостижение результатов данного основного мероприятия не выявлено. Одним из ключевых факторов, который может повлиять на ход реализации основного мероприятия является несвоевременное предоставление, а также недостаточный уровень бюджетного финансирования основного мероприятия.

2.4 Анализ последствий нереализации ведомственных целевых программ, основных мероприятий подпрограмм и мероприятий федеральных целевых программ на реализацию государственной программы

Недостаточный уровень бюджетного финансирования, может в значительной степени увеличить риски своевременности и полноты обеспечения деятельности Минэнерго России.

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

Изменения основного мероприятия в 2014 году ответственным исполнителем не проводились.

4. Предложения по дальнейшей реализации основного мероприятия государственной программы

Проведение регулярного и системного мониторинга обеспечения деятельности Минэнерго России.

Подпрограмма 1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности

1. Общие положения

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по предложенной ранее методике, основанной на методике оценки подпрограмм государственных программ, изложенной в «Требованиях к оценке эффективности государственной программы» (Приложение 2 к Методическим рекомендациям по разработке и реализации государственных программ Российской Федерации, утвержденным приказом Минэкономразвития от 20 ноября 2013 г. № 690).

2. Оценка степени реализации мероприятий

Отчет о результатах реализации государственной программы в 2014 году приведен в следующей таблице и позволяет сделать выводы о степени реализации основных мероприятий подпрограммы:

Наименование основного мероприятия	**Изложен ли в отчете фактический результат реализации мероприятия?**	**Для скольких контрольных событий указаны фактические сроки реализации?**	**Считается ли мероприятие исполненным в полном объеме?**
Основное мероприятие 1.1 Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	да	для 1 из 1	да
Основное мероприятие 1.2 Представление субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	да	для 2 из 2	да
Основное мероприятие 1.3 Повышение информированности общества об энергосберегающих технологиях и стимулирование формирования бережливой модели поведения населения	да	для 2 из 2	да
Основное мероприятие 1.4 Эксплуатация, сопровождение и модернизация	да	для 2 из 2	да

государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности			
Основное мероприятие 1.5 Реализация образовательных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	да	для 1 из 1	да
Основное мероприятие 1.6 Развитие международного сотрудничества в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	да	для 1 из 1	да
Основное мероприятие 1.7 Развитие механизмов финансовой поддержки реализации проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	да	для 1 из 1	да
Основное мероприятие 1.8 Развитие институциональных механизмов стимулирования энергосбережения	да	для 2 из 3	нет
Основное мероприятие 1.9 Оперативное управление подпрограммой	да	для 1 из 1	да

Таким образом, показатель «Степень реализации основных мероприятий подпрограммы» (Срм) равен 88,89%.

3. Оценка степени соответствия запланированному уровню затрат

Расчет показателей степени соответствия запланированному уровню затрат приведен в следующей таблице:

Видрасходов	**Величина расходов на реализацию подпрограммы**		**Степень соответствия запланированному уровню расходов**
		Плановые	
Расходы федерального бюджета	6 395 777,80	6 324 908,80	98,89%
Расходы из всех источников	615 397 127,80	57 521 547,74	9,35%

4. Оценка эффективности использования средств федерального бюджета

В соответствии с указаниями раздела III Методических рекомендаций для расчета показателя используется значение ССуз по расходам федерального бюджета (98,89%).

Показатель эффективности использования средств федерального бюджета равен частному от деления показателя «Степень реализации мероприятий подпрограммы» (88,89%) на показатель «Степень соответствия запланированному уровню расходов» (98,89%) и составляет 89,89%.

5. Оценка степени достижения целей и решения задач подпрограмм (федеральных целевых программ)

Оценка степени достижения целей и решения задач подпрограммы проводится путем анализа степени достижения запланированных значений целевых показателей, представленных в следующей таблице:

Наименование показателя подпрограммы	**Желаемая тенденция**	**Значение**		**СДп/пз**
			ЗПп/пп	
Среднее снижение энергоемкости валового регионального продукта	снижение	28,75	28,75	100,00%
Соотношение ежегодного объема внебюджетных инвестиций, привлеченных субъектами Российской Федерации на реализацию мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, к объему субсидий, предоставленных в текущем финансовом году из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	увеличение	1,8	6,04	335,56%
Количество обученных работников, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности, в год	увеличение	15	32,5	216,67%
Подготовка и принятие по результатам научно-исследовательских работ необходимого количества нормативных правовых, методических и иных документов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	увеличение	100	100	100,00%

Показатель степени реализации подпрограммы равен среднему значению степени достижения плановых значений показателей и составил 188,06%.

6. Оценка эффективности реализации подпрограммы (федеральной целевой программы)

В соответствии с Требованиями к оценке эффективности государственной программы, эффективность реализации подпрограммы рассчитывается как произведение показателя степени реализации подпрограммы (188,06%) на показатель эффективности использования средств (89,89%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации подпрограммы составил 1,69 (высокая).

Подпрограмма 2. Развитие и модернизация электроэнергетики

1. Общие положения

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по предложенной ранее методике, основанной на методике оценки подпрограмм государственных программ, изложенной в «Требованиях к оценке эффективности государственной программы» (Приложение 2 к Методическим рекомендациям по разработке и реализации государственных программ Российской Федерации, утвержденным приказом Минэкономразвития от 20 ноября 2013 г. № 690).

2. Оценка степени реализации мероприятий

Отчет о результатах реализации государственной программы в 2014 году приведен в следующей таблице и позволяет сделать выводы о степени реализации основных мероприятий подпрограммы:

Наименование основного мероприятия	**Изложен ли в отчете фактический результат реализации мероприятия?**	**Для скольких контрольных событий указаны фактические сроки реализации?**	**Считается ли мероприятие исполненным в полном объеме?**
Основное мероприятие 2.1 Модернизация и новое строительство генерирующих мощностей	да	для 10 из 10	да
Основное мероприятие 2.2 Модернизация и новое строительство электросетевых объектов	да	для 3 из 3	да
Основное мероприятие 2.3 Повышение доступности энергетической инфраструктуры	да	для 1 из 1	да
Основное мероприятие 2.4 Ликвидация межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике	да	для 1 из 1	да
Основное мероприятие 2.5 Предоставление субсидий субъектам Российской Федерации в целях возмещения недополученных доходов сетевых организаций в результате отмены механизма "последней мили"	да	для 1 из 1	да

Таким образом, показатель «Степень реализации основных мероприятий подпрограммы» (Срм) равен 100%.

3. Оценка степени соответствия запланированному уровню затрат

Расчет показателей степени соответствия запланированному уровню затрат приведен в следующей таблице:

Вид расходов	**Величина расходов на реализацию подпрограммы**		**Степень соответствия запланированному уровню расходов**
	Плановые	**Фактические**	
Расходы федерального бюджета	1 500 000,00	1 990 000,00	132,67%
Расходы из всех источников	675 102 824,49	613 258 877,5	90,84%

4. Оценка эффективности использования средств федерального бюджета

Поскольку доля финансового обеспечения реализации подпрограммы из средств федерального бюджета составляет менее 75% всех расходов на ее реализацию (составляет 0,32%), в соответствии с указаниями раздела III Методических рекомендаций для расчета показателя используется значение ССуз по расходам из всех источников (90,84%).

Показатель эффективности использования средств федерального бюджета равен частному от деления показателя «Степень реализации мероприятий подпрограммы» (100,0%) на показатель «Степень соответствия запланированному уровню расходов» (90,84%) и составляет 110,08%.

5. Оценка степени достижения целей и решения задач подпрограмм (федеральных целевых программ)

Оценка степени достижения целей и решения задач подпрограммы проводится путем анализа степени достижения запланированных значений целевых показателей, представленных в следующей таблице:

Наименование показателя подпрограммы	**Желаемая тенденция**	**Значение**		**СДп/пз**
			ЗПп/пп	
Вводы генерации тепловых электростанций (объекты по договорам предоставления мощности)	увеличение	5797	5 411	93,34%
Модернизация системы коммерческого учета электроэнергии (внедрение интеллектуального учета электроэнергии)	увеличение	8,5	9,51	111,88%
Количество аварий в сетях	снижение	19,2	18,515	103,70%
Количество аварий в генерации	снижение	4,3	4,516	95,22%
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)	снижение	321,1	319,9	100,38%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов на	снижение	166,6	161,8	102,97%

источниках комбинированного производства электрической и тепловой энергии с Nуст 25МВт и более (пропорциональный метод разделения топлива)				
Срок подключения к энергосети	снижение	135	135	100,00%
Количество этапов, необходимых для получения доступа к энергосети	снижение	5	5	100,00%

Показатель степени реализации подпрограммы равен среднему значению степени достижения плановых значений показателей и составил 100,94%.

6. Оценка эффективности реализации подпрограммы (федеральной целевой программы)

В соответствии с Требованиями к оценке эффективности государственной программы, эффективность реализации подпрограммы рассчитывается как произведение показателя степени реализации подпрограммы (100,94%) на показатель эффективности использования средств (110,08%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации подпрограммы составил 1,11 (высокая).

Подпрограмма 3. Развитие нефтяной отрасли

1. Общие положения

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по предложенной ранее методике, основанной на методике оценки подпрограмм государственных программ, изложенной в «Требованиях к оценке эффективности государственной программы» (Приложение 2 к Методическим рекомендациям по разработке и реализации государственных программ Российской Федерации, утвержденным приказом Минэкономразвития от 20 ноября 2013 г. № 690).

2. Оценка степени реализации мероприятий

Отчет о результатах реализации государственной программы в 2014 году приведен в следующей таблице и позволяет сделать выводы о степени реализации основных мероприятий подпрограммы:

Наименование основного мероприятия	**Изложен ли в отчете фактический результат реализации мероприятия?**	**Для скольких контрольных событий указаны фактические сроки реализации?**	**Считается ли мероприятие исполненным в полном объеме?**
Основное мероприятие 3.1 Обеспечение уровней добычи нефти на месторождениях, находящихся в стадии эксплуатации и развитие новых центров нефтедобычи	да	для 1 из 1	да
Основное мероприятие 3.2 Строительство, модернизация, реконструкция и эксплуатация трубопроводных систем с оптимальными параметрами транспорта нефти и нефтепродуктов и устойчивостью к воздействию естественных факторов и технологических нагрузок	да	для 0 из 1	нет
Основное мероприятие 3.3 Строительство, модернизация, реконструкция нефтеперерабатывающих предприятий	да	для 1 из 1	да

Таким образом, показатель «Степень реализации основных мероприятий подпрограммы» (Срм) равен 66,67%.

3. Оценка степени соответствия запланированному уровню затрат

Расчет показателей степени соответствия запланированному уровню затрат приведен в следующей таблице:

Видрасходов	Величина расходов на реализацию подпрограммы		Степень соответствия запланированному уровню расходов
		Плановые	
Расходы федерального бюджета	0,00	0,00	расчет невозможен
Расходы из всех источников	651 660 000,00	1 785 201 200,00	273,95%

4. Оценка эффективности использования средств федерального бюджета

В соответствии с указаниями раздела III Методических рекомендаций для расчета показателя используется значение ССуз по расходам из всех источников (273,95%).

Показатель эффективности использования средств федерального бюджета равен частному от деления показателя «Степень реализации мероприятий подпрограммы» (66,67%) на показатель «Степень соответствия запланированному уровню расходов» (273,95%) и составляет 24,34%.

5. Оценка степени достижения целей и решения задач подпрограмм (федеральных целевых программ)

Оценка степени достижения целей и решения задач подпрограммы проводится путем анализа степени достижения запланированных значений целевых показателей, представленных в следующей таблице:

Наименование показателя подпрограммы	Желаемая тенденция	Значение		СДп/пз
			ЗПп/пп	
Доля моторных топлив экологического класса 5 в общем объеме производства моторных топлив	увеличение	42,2	57,5	136,26%
Коэффициент загруженности нефтепроводов (с учетом транзита)	увеличение	80	72	90,00%
Коэффициент загруженности нефтепродуктопроводов	увеличение	69	69	100,00%
Мощность нефтепроводов по ключевым экспортным направлениям	увеличение	301	301	100,00%

Показатель степени реализации подпрограммы равен среднему значению степени достижения плановых значений показателей и составил 106,56%.

6. Оценка эффективности реализации подпрограммы (федеральной целевой программы)

В соответствии с Требованиями к оценке эффективности государственной программы, эффективность реализации подпрограммы рассчитывается как произведение показателя степени реализации подпрограммы (106,56%) на показатель эффективности использования средств (24,34%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации подпрограммы составил 0,26 (неудовлетворительная).

Подпрограмма 4. Развитие газовой отрасли

1. Общие положения

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по предложенной ранее методике, основанной на методике оценки подпрограмм государственных программ, изложенной в «Требованиях к оценке эффективности государственной программы» (Приложение 2 к Методическим рекомендациям по разработке и реализации государственных программ Российской Федерации, утвержденным приказом Минэкономразвития от 20 ноября 2013 г. № 690).

2. Оценка степени реализации мероприятий

Отчет о результатах реализации государственной программы в 2014 году приведен в следующей таблице и позволяет сделать выводы о степени реализации основных мероприятий подпрограммы:

Наименование основного мероприятия	**Изложен ли в отчете фактический результат реализации мероприятия?**	**Для скольких контрольных событий указаны фактические сроки реализации?**	**Считается ли мероприятие исполненным в полном объеме?**
Основное мероприятие 4.1 Проведение технологического перевооружения за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий, направленных на оптимизацию процессов добычи с учетом внедрения технологий локализации и выработки остаточных запасов, базовый вариант	да	информация о контрольных событиях не приведена для данного ОМ	да
Основное мероприятие 4.2 Реализация проектов по строительству новых транспортных мощностей, развитие которых определяется с учетом планов по освоению новых газодобывающих регионов, формирования новых экспортных направлений поставок газа, расширению региональных ГТС для обеспечения поставок газа потребителям всех уровней, в том числе смежных отраслей энергетического сектора страны, поддержания технического состояния	да	информация о контрольных событиях не приведена для данного ОМ	да

производственных объектов, повышения надежности, промышленной и экологической безопасности транспортировки газа, энергетической безопасности страны, а также повышения экономической эффективности транспортировки газа, включая энергосбережение и использование инновационных технологий			
Основное мероприятие 4.3 Расширение действующих ПХГ, строительство новых ПХГ в увязке с развитием ЕСГ, оптимизация режимов работы ПХГ и магистрального транспорта газа	да	информация о контрольных событиях не приведена для данного ОМ	да
Основное мероприятие 4.4 Создание системы сбыта СПГ, включая строительство танкерного флота, обеспечение доступа к мощностям по регазификации и реализации газа на рынках конечных потребителей СПГ	да	1 из 1	да
Основное мероприятие 4.5 Разработка и внедрение новых отечественных технологий производства СПГ с целью снижения их капиталоемкости и повышения конкурентоспособности новых мощностей	да	информация о контрольных событиях не приведена для данного ОМ	да

Таким образом, показатель «Степень реализации основных мероприятий подпрограммы» (Срм) равен 100,0%.

3. Оценка степени соответствия запланированному уровню затрат

Расчет показателей степени соответствия запланированному уровню затрат приведен в следующей таблице:

Видрасходов	**Величина расходов на реализацию подпрограммы**		**Степень соответствия запланированному уровню расходов**
		Плановые	
Расходы федерального бюджета	0,00	0,00	расчет невозможен
Расходы из всех источников	706 500 000,00	719 725 864,00	101,87%

4. Оценка эффективности использования средств федерального бюджета

Поскольку доля финансового обеспечения реализации подпрограммы из средств федерального бюджета составляет менее 75% всех расходов на ее реализацию (составляет 0%), в соответствии с указаниями раздела III Методических рекомендаций для расчета показателя используется значение ССуз по расходам из всех источников (101,87%).

Показатель эффективности использования средств федерального бюджета равен частному от деления показателя «Степень реализации мероприятий подпрограммы» (100,0%) на показатель «Степень соответствия запланированному уровню расходов» (101,87%) и составляет 98,16%.

5. Оценка степени достижения целей и решения задач подпрограмм (федеральных целевых программ)

Оценка степени достижения целей и решения задач подпрограммы проводится путем анализа степени достижения запланированных значений целевых показателей, представленных в следующей таблице:

Наименование показателя подпрограммы	**Желаемая тенденция**	**Значение**		**СДп/пз**
			ЗПп/пп	
Эффективное использование эксплуатационного фонда	сохранение	92	92 оценка	100%
Ввод новых месторождений в разработку	увеличение	1	1	100%
Ввод новых участков линейной части газопроводов	увеличение	919,5	1273,6	138,51%
Прирост активной емкости подземных хранилищ газа	увеличение	2,7	3,09	114,44%
Доля объема экспорта сжиженного природного газа в общем объеме экспорта газа	увеличение	7,1	7,1	100%
Ввод новых заводов по производству сжиженного природного газа	увеличение	0	0	расчет невозможен

Показатель степени реализации подпрограммы равен среднему значению степени достижения плановых значений показателей и составил 110,59%.

6. Оценка эффективности реализации подпрограммы (федеральной целевой программы)

В соответствии с Требованиями к оценке эффективности государственной программы, эффективность реализации подпрограммы рассчитывается как произведение показателя степени реализации подпрограммы (110,59%) на показатель эффективности использования средств (98,16%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации подпрограммы составил 1,09 (высокая).

Подпрограмма 5. Реструктуризация и развитие угольной промышленности

1. Общие положения

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по предложенной ранее методике, основанной на методике оценки подпрограмм государственных программ, изложенной в «Требованиях к оценке эффективности государственной программы» (Приложение 2 к Методическим рекомендациям по разработке и реализации государственных программ Российской Федерации, утвержденным приказом Минэкономразвития от 20 ноября 2013 г. № 690).

2. Оценка степени реализации мероприятий

Отчет о результатах реализации государственной программы в 2014 году приведен в следующей таблице и позволяет сделать выводы о степени реализации основных мероприятий подпрограммы:

Наименование основного мероприятия	**Изложен ли в отчете фактический результат реализации мероприятия?**	**Для скольких контрольных событий указаны фактические сроки реализации?**	**Считается ли мероприятие исполненным в полном объеме?**
Основное мероприятие 5.1 Модернизация действующих предприятий на основе инновационных технологий	да	информация о контрольных событиях не приведена для данного ОМ	да
Основное мероприятие 5.2 Создание новых центров угледобычи на месторождениях с благоприятными горно-геологическими условиями, обеспечивающими мировой уровень производительности и безопасности труда	да	информация о контрольных событиях не приведена для данного ОМ	да
Основное мероприятие 5.3 Обеспечение промышленной и экологической безопасности и охраны труда	да	информация о контрольных событиях не приведена для данного ОМ	да
Основное мероприятие 5.4 Создание системы планомерного выбытия неэффективных мощностей.	да	информация о контрольных событиях не приведена для данного ОМ	да
Основное мероприятие 5.5 Развитие внутреннего рынка угольной продукции	да	информация о контрольных событиях не приведена для данного ОМ	да
Основное мероприятие 5.6	да	информация о	да

Укрепление позиций России на мировом рынке угля		контрольных событиях не приведена для данного ОМ	
Основное мероприятие 5.7 Завершение реструктуризации угольной промышленности	да	для 3 из 3	да

Таким образом, показатель «Степень реализации основных мероприятий подпрограммы» (Срм) равен 100,0%.

3. Оценка степени соответствия запланированному уровню затрат

Расчет показателей степени соответствия запланированному уровню затрат приведен в следующей таблице:

Видрасходов	**Величина расходов на реализацию подпрограммы**		**Степень соответствия запланированному уровню расходов**
		Плановые	
Расходы федерального бюджета	3 588 036,10	3 444 692,10	96,00%
Расходы из всех источников	118 499 036,10	68 724 692,10	58,00%

4. Оценка эффективности использования средств федерального бюджета

Поскольку доля финансового обеспечения реализации подпрограммы из средств федерального бюджета составляет менее 75% всех расходов на ее реализацию (составляет 5,01%), в соответствии с указаниями раздела III Методических рекомендаций для расчета показателя используется значение ССуз по расходам из всех источников (58,00%).

Показатель эффективности использования средств федерального бюджета равен частному от деления показателя «Степень реализации мероприятий подпрограммы» (100,0%) на показатель «Степень соответствия запланированному уровню расходов» (58,00%) и составляет 172,43%.

5. Оценка степени достижения целей и решения задач подпрограмм (федеральных целевых программ)

Оценка степени достижения целей и решения задач подпрограммы проводится путем анализа степени достижения запланированных значений целевых показателей, представленных в следующей таблице:

Наименование показателя подпрограммы	**Желаемая тенденция**	**Значение**		**СДп/пз**
			ЗПп/пп	
Производственная мощность по добыче угля на конец периода	увеличение	420	420	100,00%
Объем добычи в год на одного занятого в отрасли	увеличение	2370	2372	100,08%
Удельный выброс загрязняющих веществ в атмосферу на 1 тонну добычи	снижение	3,1	3,1	100,0%
Доля обогащаемого каменного энергетического угля в общем объеме его добычи	увеличение	37	41	110,81%

Показатель степени реализации подпрограммы равен среднему значению степени достижения плановых значений показателей и составил 102,72%.

6. Оценка эффективности реализации подпрограммы (федеральной целевой программы)

В соответствии с Требованиями к оценке эффективности государственной программы, эффективность реализации подпрограммы рассчитывается как произведение показателя степени реализации подпрограммы (102,72%) на показатель эффективности использования средств (172,43%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации подпрограммы составил 1,77 (высокая).

Подпрограмма 6. Развитие использования возобновляемых источников энергии

1. Общие положения

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по предложенной ранее методике, основанной на методике оценки подпрограмм государственных программ, изложенной в «Требованиях к оценке эффективности государственной программы» (Приложение 2 к Методическим рекомендациям по разработке и реализации государственных программ Российской Федерации, утвержденным приказом Минэкономразвития от 20 ноября 2013 г. № 690).

2. Оценка степени реализации мероприятий

Отчет о результатах реализации государственной программы в 2014 году приведен в следующей таблице и позволяет сделать выводы о степени реализации основных мероприятий подпрограммы:

Наименование основного мероприятия	**Изложен ли в отчете фактический результат реализации мероприятия?**	**Для скольких контрольных событий указаны фактические сроки реализации?**	**Считается ли мероприятие исполненным в полном объеме?**
Основное мероприятие 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 года №1839-р	да	для 1 из 1	да
Основное мероприятие 6.2 Предоставление из федерального бюджета субсидий в порядке компенсации стоимости технологического присоединения	да	информация о контрольных событиях не приведена для данного ОМ	да
Основное мероприятие 6.3 Проведение оценки технического и экономического потенциала использования ВИЭ в Российской Федерации	да	для 1 из 1	да
Основное мероприятие 6.4	да	для 1 из 1	да

Реализация мероприятий по поддержке генерации на основе использования возобновляемых источников энергии, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2013 №449			

Таким образом, показатель «Степень реализации основных мероприятий подпрограммы» (Срм) равен 100,0%.

3. Оценка степени соответствия запланированному уровню затрат

Расчет показателей степени соответствия запланированному уровню затрат приведен в следующей таблице:

Видрасходов	**Величина расходов на реализацию подпрограммы**		**Степень соответствия запланированному уровню расходов**
		Плановые	
Расходы федерального бюджета	95 000,00	4 913,70	5,17%
Расходы из всех источников	40 095 000,00	4 913,70	0,01%

4. Оценка эффективности использования средств федерального бюджета

В соответствии с указаниями раздела III Методических рекомендаций для расчета показателя используется значение ССуз по расходам федерального бюджета (5,17%).

Показатель эффективности использования средств федерального бюджета равен частному от деления показателя «Степень реализации мероприятий подпрограммы» (100,0%) на показатель «Степень соответствия запланированному уровню расходов» (5,17%) и составляет 1933,37%.

5. Оценка степени достижения целей и решения задач подпрограмм (федеральных целевых программ)

Оценка степени достижения целей и решения задач подпрограммы проводится путем анализа степени достижения запланированных значений целевых показателей, представленных в следующей таблице:

Наименование показателя подпрограммы	**Желаемая тенденция**	**Значение**		**СДп/пз**
			ЗПп/пп	
Доля производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме производства электрической энергии (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт)	увеличение	1,3	0,03	2,31%
Мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников	увеличение	238	35,2	14,79%

энергии (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт)				

Показатель степени реализации подпрограммы равен среднему значению степени достижения плановых значений показателей и составил 8,55%.

6. Оценка эффективности реализации подпрограммы (федеральной целевой программы)

В соответствии с Требованиями к оценке эффективности государственной программы, эффективность реализации подпрограммы рассчитывается как произведение показателя степени реализации подпрограммы (8,55%) на показатель эффективности использования средств (1933,37%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации подпрограммы составил 1,65 (высокая).

Подпрограмма 7. Обеспечение реализации государственной программы

1. Общие положения

Оценка эффективности реализации подпрограммы проведена по предложенной ранее методике, основанной на методике оценки подпрограмм государственных программ, изложенной в «Требованиях к оценке эффективности государственной программы» (Приложение 2 к Методическим рекомендациям по разработке и реализации государственных программ Российской Федерации, утвержденным приказом Минэкономразвития от 20 ноября 2013 г. № 690).

2. Оценка степени реализации мероприятий

Отчет о результатах реализации государственной программы в 2014 году приведен в следующей таблице и позволяет сделать выводы о степени реализации основных мероприятий подпрограммы:

Наименование основного мероприятия	**Изложен ли в отчете фактический результат реализации мероприятия?**	**Для скольких контрольных событий указаны фактические сроки реализации?**	**Считается ли мероприятие исполненным в полном объеме?**
Основное мероприятие 7.1 Организация и проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, направленных на совершенствование процессов сбора, обработки, хранения и использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса, создание и развитие государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	да	для 2 из 2	да
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	заполнена, но содержит информацию о том, что мероприятие будет реализовываться начиная с 2015 года	информация о контрольных событиях не приведена для данного ОМ	срок реализации с 01.01.2015 г.
Основное мероприятие 7.3	да	для 1 из 1	да

Обеспечение деятельности Минэнерго России			

Таким образом, показатель «Степень реализации основных мероприятий подпрограммы» (Срм) равен 100,0%.

3. Оценка степени соответствия запланированному уровню затрат

Расчет показателей степени соответствия запланированному уровню затрат приведен в следующей таблице:

Видрасходов	**Величина расходов на реализацию подпрограммы**		**Степень соответствия запланированному уровню расходов**
		Плановые	
Расходы федерального бюджета	2 415 545,30	1 894 096,00	78,41%
Расходы из всех источников	2 415 545,30	1 894 096,00	78,41%

4. Оценка эффективности использования средств федерального бюджета

В соответствии с указаниями раздела III Методических рекомендаций для расчета показателя используется значение ССуз по расходам федерального бюджета (78,41%).

Показатель эффективности использования средств федерального бюджета равен частному от деления показателя «Степень реализации мероприятий подпрограммы» (100,0%) на показатель «Степень соответствия запланированному уровню расходов» (78,41%) и составляет 127,53%.

5. Оценка степени достижения целей и решения задач подпрограмм (федеральных целевых программ)

Оценка степени достижения целей и решения задач подпрограммы проводится путем анализа степени достижения запланированных значений целевых показателей, представленных в следующей таблице:

Наименование показателя подпрограммы	**Желаемая тенденция**	**Значение**		**СДп/пз**
			ЗПп/пп	
Доля федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса), предоставляющих информацию в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в автоматическом режиме от общего числа федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса)	увеличение	20	0	0,00%
Доля субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющих	увеличение	5	0	0,00%

информацию в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса от общего числа субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса				

Показатель степени реализации подпрограммы равен среднему значению степени достижения плановых значений показателей и составил 0,00%.

6. Оценка эффективности реализации подпрограммы (федеральной целевой программы)

В соответствии с Требованиями к оценке эффективности государственной программы, эффективность реализации подпрограммы рассчитывается как произведение показателя степени реализации подпрограммы (0,00%) на показатель эффективности использования средств (127,53%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации подпрограммы составил 0 (неудовлетворительная).

ОМ 1.1. Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

1. Общие положения

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по предложенной ранее методике, основанной на методике оценки подпрограмм государственных программ, изложенной в «Требованиях к оценке эффективности государственной программы» (Приложение 2 к Методическим рекомендациям по разработке и реализации государственных программ Российской Федерации, утвержденным приказом Минэкономразвития от 20 ноября 2013 г. № 690).

2. Оценка степени реализации мероприятий

Отчет о результатах реализации государственной программы в 2014 году позволяет сделать следующие выводы о степени реализации мероприятий в рамках основного мероприятия:

Наименование мероприятия	**Изложен ли в отчете фактический результат реализации мероприятия?**	**Для скольких контрольных событий указаны фактические сроки реализации?**	**Считается ли мероприятие исполненным в полном объеме?**
Мероприятие 1.1.1. Проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	да	для 1 из 1	да

Таким образом, показатель «Степень реализации мероприятий в рамках основного мероприятия» (Срм) равен 100%.

3. Оценка степени соответствия запланированному уровню затрат

Расчет показателей степени соответствия запланированному уровню затрат приведен в следующей таблице:

Вид расходов	**Величина расходов на реализацию подпрограммы**		**Степень соответствия запланированному уровню расходов**
		Плановые	
Расходы федерального бюджета	967 620,90	1 086 488,60	112,28%
Расходы из всех источников	967 620,90	1 086 488,60	112,28%

4. Оценка эффективности реализации основных мероприятий

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (89,06%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 1, степень реализации 188,06%). При расчете оба

показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 1,67 (высокая).

5. Оценка эффективности использования средств федерального бюджета

Поскольку Доля расходов федерального бюджета на данное основное мероприятие больше 75% всех расходов на ее реализацию (составляет 100%), в соответствии с указаниями раздела III Методических рекомендаций для расчета показателя используется значение ССуз по расходам из федерального бюджета (112,28%).

Показатель эффективности использования средств федерального бюджета равен частному от деления показателя «Степень реализации мероприятий» (100%) на показатель «Степень соответствия запланированному уровню расходов» (112,28%) и составляет 89,06%.

ОМ 1.2. Представление субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

1. Общие положения

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по предложенной ранее методике, основанной на методике оценки подпрограмм государственных программ, изложенной в «Требованиях к оценке эффективности государственной программы» (Приложение 2 к Методическим рекомендациям по разработке и реализации государственных программ Российской Федерации, утвержденным приказом Минэкономразвития от 20 ноября 2013 г. № 690).

2. Оценка степени реализации мероприятий

Отчет о результатах реализации государственной программы в 2014 году позволяет сделать следующие выводы о степени реализации мероприятий в рамках основного мероприятия:

Наименование мероприятия	**Изложен ли в отчете фактический результат реализации мероприятия?**	**Для скольких контрольных событий указаны фактические сроки реализации?**	**Считается ли мероприятие исполненным в полном объеме?**
Мероприятие 1.2.1. Разработка и согласование с заинтересованными федеральными органами исполнительной власти проекта акта Правительства Российской Федерации о распределении субсидий в текущем году из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на софинансирование расходных обязательств субъектов Российской Федерации, связанных с реализацией региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности с последующим внесением его в Правительство Российской Федерации при наличии соответствующих лимитов бюджетных обязательств.	да	для 1 из 1	да
Мероприятие 1.2.2. Принятие	да	для 1 из 1	да

и рассмотрение отчетности о расходах бюджета субъекта Российской Федерации, источником финансового обеспечения которых является субсидия и определения результативности предоставления субсидии (при наличии соответствующих лимитов бюджетных обязательств)			

Таким образом, показатель «Степень реализации мероприятий в рамках основного мероприятия» (Срм) равен 100%.

3. Оценка степени соответствия запланированному уровню затрат

Расчет показателей степени соответствия запланированному уровню затрат приведен в следующей таблице:

Вид расходов	**Величина расходов на реализацию подпрограммы**		**Степень соответствия запланированному уровню расходов**
		Плановые	
Расходы федерального бюджета	4 940 475,00	4 940 475,00	100,00%
Расходы из всех источников	52 064 475,00	56 137 113,94	107,82%

4. Оценка эффективности реализации основных мероприятий

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (92,75%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 1, степень реализации 188,06%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 1,74 (высокая).

5. Оценка эффективности использования средств федерального бюджета

Поскольку Доля расходов федерального бюджета на данное основное мероприятие меньше 75% всех расходов на ее реализацию (составляет 9,49%), в соответствии с указаниями раздела III Методических рекомендаций для расчета показателя используется значение ССуз по расходам из всех источников (107,82%).

Показатель эффективности использования средств федерального бюджета равен частному от деления показателя «Степень реализации мероприятий» (100%) на показатель «Степень соответствия запланированному уровню расходов» (107,82%) и составляет 92,75%.

ОМ 1.3. Повышение информированности общества об энергосберегающих технологиях и стимулирование формирования бережливой модели поведения населения

1. Общие положения

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по предложенной ранее методике, основанной на методике оценки подпрограмм государственных программ, изложенной в «Требованиях к оценке эффективности государственной программы» (Приложение 2 к Методическим рекомендациям по разработке и реализации государственных программ Российской Федерации, утвержденным приказом Минэкономразвития от 20 ноября 2013 г. № 690).

2. Оценка степени реализации мероприятий

Отчет о результатах реализации государственной программы в 2014 году позволяет сделать следующие выводы о степени реализации мероприятий в рамках основного мероприятия:

Наименование мероприятия	**Изложен ли в отчете фактический результат реализации мероприятия?**	**Для скольких контрольных событий указаны фактические сроки реализации?**	**Считается ли мероприятие исполненным в полном объеме?**
Мероприятие 1.3.1. Способствование проведению информационных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	да	для 2 из 2	да

Таким образом, показатель «Степень реализации мероприятий в рамках основного мероприятия» (Срм) равен 100%.

3. Оценка степени соответствия запланированному уровню затрат

Расчет показателей степени соответствия запланированному уровню затрат приведен в следующей таблице:

Вид расходов	**Величина расходов на реализацию подпрограммы**		**Степень соответствия запланированному уровню расходов**
		Плановые	
Расходы федерального бюджета	0,00	0,00	расчет невозможен
Расходы из всех источников	0,00	0,00	расчет невозможен

4. Оценка эффективности реализации основных мероприятий

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (100%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 1, степень реализации 188,06%). При расчете оба

показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 1,88 (высокая).

5. Оценка эффективности использования средств федерального бюджета

Расходы федерального бюджета на данное основное мероприятие в 2014 году не были предусмотрены.

Учитывая отсутствие финансирования на реализацию основного мероприятия в принимаем значение показателя степень соответствия запланированному уровню расходов из средств федерального бюджета равным 100%.

Показатель эффективности использования средств федерального бюджета равен частному от деления показателя «Степень реализации мероприятий» (100%) на показатель «Степень соответствия запланированному уровню расходов» (100%) и составляет 100%.

ОМ 1.4. Эксплуатация, сопровождение и модернизация государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

1. Общие положения

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по предложенной ранее методике, основанной на методике оценки подпрограмм государственных программ, изложенной в «Требованиях к оценке эффективности государственной программы» (Приложение 2 к Методическим рекомендациям по разработке и реализации государственных программ Российской Федерации, утвержденным приказом Минэкономразвития от 20 ноября 2013 г. № 690).

2. Оценка степени реализации мероприятий

Отчет о результатах реализации государственной программы в 2014 году позволяет сделать следующие выводы о степени реализации мероприятий в рамках основного мероприятия:

Наименование мероприятия	**Изложен ли в отчете фактический результат реализации мероприятия?**	**Для скольких контрольных событий указаны фактические сроки реализации?**	**Считается ли мероприятие исполненным в полном объеме?**
Мероприятие 1.4.1. Организационно-технологическое сопровождение функционирования государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	да	для 2 из 2	да

Таким образом, показатель «Степень реализации мероприятий в рамках основного мероприятия» (Срм) равен 100%.

3. Оценка степени соответствия запланированному уровню затрат

Расчет показателей степени соответствия запланированному уровню затрат приведен в следующей таблице:

Вид расходов	**Величина расходов на реализацию подпрограммы**		**Степень соответствия запланированному уровню расходов**
		Плановые	
Расходы федерального бюджета	171 475,00	14 900,00	8,69%
Расходы из всех источников	171 475,00	14 900,00	8,69%

4. Оценка эффективности реализации основных мероприятий

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности

использования средств (1150,75%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 1, степень реализации 188,06%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 21,64 (высокая).

5. Оценка эффективности использования средств федерального бюджета

Поскольку Доля расходов федерального бюджета на данное основное мероприятие больше 75% всех расходов на ее реализацию (составляет 100%), в соответствии с указаниями раздела III Методических рекомендаций для расчета показателя используется значение ССуз по расходам из федерального бюджета (8,69%).

Показатель эффективности использования средств федерального бюджета равен частному от деления показателя «Степень реализации мероприятий» (100%) на показатель «Степень соответствия запланированному уровню расходов» (8,69%) и составляет 1150,75%.

ОМ 1.5. Реализация образовательных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

1. Общие положения

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по предложенной ранее методике, основанной на методике оценки подпрограмм государственных программ, изложенной в «Требованиях к оценке эффективности государственной программы» (Приложение 2 к Методическим рекомендациям по разработке и реализации государственных программ Российской Федерации, утвержденным приказом Минэкономразвития от 20 ноября 2013 г. № 690).

2. Оценка степени реализации мероприятий

Отчет о результатах реализации государственной программы в 2014 году позволяет сделать следующие выводы о степени реализации мероприятий в рамках основного мероприятия:

Наименование мероприятия	**Изложен ли в отчете фактический результат реализации мероприятия?**	**Для скольких контрольных событий указаны фактические сроки реализации?**	**Считается ли мероприятие исполненным в полном объеме?**
Мероприятие 1.5.1. Заключение государственных контрактов на оказание образовательных услуг по подготовке ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности лиц федеральных органов государственной власти, органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов местного самоуправления	да	для 1 из 1	да

Таким образом, показатель «Степень реализации мероприятий в рамках основного мероприятия» (Срм) равен 100%.

3. Оценка степени соответствия запланированному уровню затрат

Расчет показателей степени соответствия запланированному уровню затрат приведен в следующей таблице:

Вид расходов	**Величина расходов на реализацию подпрограммы**		**Степень соответствия запланированному уровню расходов**
		Плановые	
Расходы федерального бюджета	221 112,50	186 028,30	84,13%
Расходы из всех источников	221 112,50	186 028,30	84,13%

4. Оценка эффективности реализации основных мероприятий

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (118,86%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 1, степень реализации 188,06%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 2,24 (высокая).

5. Оценка эффективности использования средств федерального бюджета

Поскольку Доля расходов федерального бюджета на данное основное мероприятие больше 75% всех расходов на ее реализацию (составляет 100%), в соответствии с указаниями раздела III Методических рекомендаций для расчета показателя используется значение ССуз по расходам из федерального бюджета (84,13%).

Показатель эффективности использования средств федерального бюджета равен частному от деления показателя «Степень реализации мероприятий» (100%) на показатель «Степень соответствия запланированному уровню расходов» (84,13%) и составляет 118,86%.

ОМ 1.6. Развитие международного сотрудничества в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

1. Общие положения

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по предложенной ранее методике, основанной на методике оценки подпрограмм государственных программ, изложенной в «Требованиях к оценке эффективности государственной программы» (Приложение 2 к Методическим рекомендациям по разработке и реализации государственных программ Российской Федерации, утвержденным приказом Минэкономразвития от 20 ноября 2013 г. № 690).

2. Оценка степени реализации мероприятий

Отчет о результатах реализации государственной программы в 2014 году позволяет сделать следующие выводы о степени реализации мероприятий в рамках основного мероприятия:

Наименование мероприятия	**Изложен ли в отчете фактический результат реализации мероприятия?**	**Для скольких контрольных событий указаны фактические сроки реализации?**	**Считается ли мероприятие исполненным в полном объеме?**
Мероприятие 1.6.1. Обеспечение информационного взаимодействия, проведения совместных мероприятий и обеспечения реализации совместных проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности с иностранными государствами и международными организациями (не менее 3 основных стран-партнеров и не менее 2 основных международных организаций-партнеров)	да	для 1 из 1	да

Таким образом, показатель «Степень реализации мероприятий в рамках основного мероприятия» (Срм) равен 100%.

3. Оценка степени соответствия запланированному уровню затрат

Расчет показателей степени соответствия запланированному уровню затрат приведен в следующей таблице:

Вид расходов	**Величина расходов на реализацию подпрограммы**		**Степень соответствия запланированному уровню расходов**
		Плановые	
Расходы федерального	63 506,90	65 429,40	103,03%

бюджета			
Расходы из всех источников	63 506,90	65 429,40	103,03%

4. Оценка эффективности реализации основных мероприятий

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (97,06%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 1, степень реализации 188,06%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 1,83 (высокая).

5. Оценка эффективности использования средств федерального бюджета

Поскольку Доля расходов федерального бюджета на данное основное мероприятие больше 75% всех расходов на ее реализацию (составляет 100%), в соответствии с указаниями раздела III Методических рекомендаций для расчета показателя используется значение ССуз по расходам из федерального бюджета (103,03%).

Показатель эффективности использования средств федерального бюджета равен частному от деления показателя «Степень реализации мероприятий» (100%) на показатель «Степень соответствия запланированному уровню расходов» (103,03%) и составляет 97,06%.

ОМ 1.7. Развитие механизмов финансовой поддержки реализации проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

1. Общие положения

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по предложенной ранее методике, основанной на методике оценки подпрограмм государственных программ, изложенной в «Требованиях к оценке эффективности государственной программы» (Приложение 2 к Методическим рекомендациям по разработке и реализации государственных программ Российской Федерации, утвержденным приказом Минэкономразвития от 20 ноября 2013 г. № 690).

2. Оценка степени реализации мероприятий

Отчет о результатах реализации государственной программы в 2014 году позволяет сделать следующие выводы о степени реализации мероприятий в рамках основного мероприятия:

Наименование мероприятия	**Изложен ли в отчете фактический результат реализации мероприятия?**	**Для скольких контрольных событий указаны фактические сроки реализации?**	**Считается ли мероприятие исполненным в полном объеме?**
Мероприятие 1.7.1. Разработка и внедрение механизмов финансовой поддержки реализации проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	да	для 1 из 1	да

Таким образом, показатель «Степень реализации мероприятий в рамках основного мероприятия» (Срм) равен 100%.

3. Оценка степени соответствия запланированному уровню затрат

Расчет показателей степени соответствия запланированному уровню затрат приведен в следующей таблице:

Вид расходов	**Величина расходов на реализацию подпрограммы**		**Степень соответствия запланированному уровню расходов**
		Плановые	
Расходы федерального бюджета	0,00	0,00	расчет невозможен
Расходы из всех источников	561 877 350,00	0,00	0,00%

4. Оценка эффективности реализации основных мероприятий

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (расчет невозможен) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 1, степень реализации 188,06%). При расчете

оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

Оценка показателя эффективности реализации основного мероприятия 1.7 не представляется возможной.

5. Оценка эффективности использования средств федерального бюджета

Поскольку Доля расходов федерального бюджета на данное основное мероприятие меньше 75% всех расходов на ее реализацию (составляет 0,00%), в соответствии с указаниями раздела III Методических рекомендаций для расчета показателя используется значение ССуз по расходам из всех источников (0,00%).

Показатель эффективности использования средств федерального бюджета равен частному от деления показателя «Степень реализации мероприятий» (100%) на показатель «Степень соответствия запланированному уровню расходов» (0,00%) и не может быть рассчитан, т.к. деление на ноль недопустимо.

ОМ 1.8. Развитие институциональных механизмов стимулирования энергосбережения

1. Общие положения

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по предложенной ранее методике, основанной на методике оценки подпрограмм государственных программ, изложенной в «Требованиях к оценке эффективности государственной программы» (Приложение 2 к Методическим рекомендациям по разработке и реализации государственных программ Российской Федерации, утвержденным приказом Минэкономразвития от 20 ноября 2013 г. № 690).

2. Оценка степени реализации мероприятий

Отчет о результатах реализации государственной программы в 2014 году позволяет сделать следующие выводы о степени реализации мероприятий в рамках основного мероприятия:

Наименование мероприятия	**Изложен ли в отчете фактический результат реализации мероприятия?**	**Для скольких контрольных событий указаны фактические сроки реализации?**	**Считается ли мероприятие исполненным в полном объеме?**
Мероприятие 1.8.1. Подготовка предложений по отбору проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на предоставление государственных гарантий по кредитам	да	для 2 из 3	нет

Таким образом, показатель «Степень реализации мероприятий в рамках основного мероприятия» (Срм) равен 66,67%.

3. Оценка степени соответствия запланированному уровню затрат

Расчет показателей степени соответствия запланированному уровню затрат приведен в следующей таблице:

Вид расходов	**Величина расходов на реализацию подпрограммы**		**Степень соответствия запланированному уровню расходов**
		Плановые	
Расходы федерального бюджета	0,00	0,00	расчет невозможен
Расходы из всех источников	0,00	0,00	расчет невозможен

4. Оценка эффективности реализации основных мероприятий

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (66,67) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 1, степень реализации 188,06%). При расчете оба

показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 1,25 (высокая).

5. Оценка эффективности использования средств федерального бюджета

Расходы федерального бюджета на данное основное мероприятие в 2014 году не были предусмотрены.

Учитывая отсутствие финансирования на реализацию основного мероприятия в принимаем значение показателя степень соответствия запланированному уровню расходов из средств федерального бюджета равным 100%.

Показатель эффективности использования средств федерального бюджета равен частному от деления показателя «Степень реализации мероприятий» (66,67%) на показатель «Степень соответствия запланированному уровню расходов» (100%) и составляет 66,67%.

ОМ 1.9. Оперативное управление подпрограммой

1. Общие положения

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по предложенной ранее методике, основанной на методике оценки подпрограмм государственных программ, изложенной в «Требованиях к оценке эффективности государственной программы» (Приложение 2 к Методическим рекомендациям по разработке и реализации государственных программ Российской Федерации, утвержденным приказом Минэкономразвития от 20 ноября 2013 г. № 690).

2. Оценка степени реализации мероприятий

Отчет о результатах реализации государственной программы в 2014 году позволяет сделать следующие выводы о степени реализации мероприятий в рамках основного мероприятия:

Наименование мероприятия	**Изложен ли в отчете фактический результат реализации мероприятия?**	**Для скольких контрольных событий указаны фактические сроки реализации?**	**Считается ли мероприятие исполненным в полном объеме?**
Мероприятие 1.9.1. Принятие и рассмотрение отчета о реализации работ по соглашению о предоставлении субсидии на иные цели ФГБУ «РЭА» Минэнерго России	да	для 1 из 1	да

Таким образом, показатель «Степень реализации мероприятий в рамках основного мероприятия» (Срм) равен 100%.

3. Оценка степени соответствия запланированному уровню затрат

Расчет показателей степени соответствия запланированному уровню затрат приведен в следующей таблице:

Вид расходов	**Величина расходов на реализацию подпрограммы**		**Степень соответствия запланированному уровню расходов**
		Плановые	
Расходы федерального бюджета	31 587,50	31 587,50	100%
Расходы из всех источников	31 587,50	31 587,50	100%

4. Оценка эффективности реализации основных мероприятий

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (100%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 1, степень реализации 188,06%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 1,88 (высокая).

5. Оценка эффективности использования средств федерального бюджета

Поскольку Доля расходов федерального бюджета на данное основное мероприятие больше 75% всех расходов на ее реализацию (составляет 100%), в соответствии с указаниями раздела III Методических рекомендаций для расчета показателя используется значение ССуз по расходам из федерального бюджета (100%).

Показатель эффективности использования средств федерального бюджета равен частному от деления показателя «Степень реализации мероприятий» (100%) на показатель «Степень соответствия запланированному уровню расходов» (100%) и составляет 100%.

ОМ 2.1. Модернизация и новое строительство генерирующих мощностей

1. Общие положения

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по предложенной ранее методике, основанной на методике оценки подпрограмм государственных программ, изложенной в «Требованиях к оценке эффективности государственной программы» (Приложение 2 к Методическим рекомендациям по разработке и реализации государственных программ Российской Федерации, утвержденным приказом Минэкономразвития от 20 ноября 2013 г. № 690).

2. Оценка степени реализации мероприятий

Отчет о результатах реализации государственной программы в 2014 году позволяет сделать следующие выводы о степени реализации мероприятий в рамках основного мероприятия:

Наименование мероприятия	**Изложен ли в отчете фактический результат реализации мероприятия?**	**Для скольких контрольных событий указаны фактические сроки реализации?**	**Считается ли мероприятие исполненным в полном объеме?**
Мероприятие 2.1.1. Реализация инвестиционных программ	да	3 из 3	да
Мероприятие 2.1.2. Организация контроля за подготовкой субъектов электроэнергетики к прохождению осенне-зимнего периода	да	5 из 5	да
Мероприятие 2.1.3. Реализация новой модели регулирования сферы теплоснабжения	да	1 из 1	да
Мероприятие 2.1.4. Проведение аттестации мощности объектов ДПМ (ТЭС) ОАО «СО ЕЭС»	да	1 из 1	да

Таким образом, показатель «Степень реализации мероприятий в рамках основного мероприятия» (Срм) равен 100%.

3. Оценка степени соответствия запланированному уровню затрат

Расчет показателей степени соответствия запланированному уровню затрат приведен в следующей таблице:

Вид расходов	**Величина расходов на реализацию подпрограммы**		**Степень соответствия запланированному уровню расходов**
	Плановые	**Фактические**	

Расходы федерального бюджета	0,00	0,00	расчет невозможен
Расходы из всех источников	384 827 133,30	320 035 355,1	83,16%

4. Оценка эффективности реализации основных мероприятий

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (120,25%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 2, степень реализации 100,94%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 1,21 (высокая).

5. Оценка эффективности использования средств федерального бюджета

Поскольку доля расходов федерального бюджета на данное основное мероприятие меньше 75% всех расходов на ее реализацию (составляет 0%), в соответствии с указаниями раздела III Методических рекомендаций для расчета показателя используется значение ССуз по расходам из всех источников (83,16%).

Показатель эффективности использования средств федерального бюджета равен частному от деления показателя «Степень реализации мероприятий» (100%) на показатель «Степень соответствия запланированному уровню расходов» (83,16%) и составляет 120,25%.

ОМ 2.2. Модернизация и новое строительство электросетевых объектов

1. Общие положения

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по предложенной ранее методике, основанной на методике оценки подпрограмм государственных программ, изложенной в «Требованиях к оценке эффективности государственной программы» (Приложение 2 к Методическим рекомендациям по разработке и реализации государственных программ Российской Федерации, утвержденным приказом Минэкономразвития от 20 ноября 2013 г. № 690).

2. Оценка степени реализации мероприятий

Отчет о результатах реализации государственной программы в 2014 году позволяет сделать следующие выводы о степени реализации мероприятий в рамках основного мероприятия:

Наименование мероприятия	**Изложен ли в отчете фактический результат реализации мероприятия?**	**Для скольких контрольных событий указаны фактические сроки реализации?**	**Считается ли мероприятие исполненным в полном объеме?**
Мероприятие 2.2.1. Реализация инвестиционных программ	да	1 из 1	да
Мероприятие 2.2.2. Нормирование потерь электрической энергии	да	1 из 1	да
Мероприятие 2.2.3. Развитие интеллектуального учета электроэнергии на территории Российской Федерации	да	1 из 1	да

Таким образом, показатель «Степень реализации мероприятий в рамках основного мероприятия» (Срм) равен 100%.

3. Оценка степени соответствия запланированному уровню затрат

Расчет показателей степени соответствия запланированному уровню затрат приведен в следующей таблице:

Вид расходов	**Величина расходов на реализацию подпрограммы**		**Степень соответствия запланированному уровню расходов**
	Плановые	**Фактические**	
Расходы федерального бюджета	0,00	0,00	расчет невозможен
Расходы из всех источников	288 775 691,19	291 233 522,4	100,85%

4. Оценка эффективности реализации основных мероприятий

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (99,16%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 2, степень реализации 100,94%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 1,00 (высокая).

5. Оценка эффективности использования средств федерального бюджета

Поскольку Доля расходов федерального бюджета на данное основное мероприятие меньше 75% всех расходов на ее реализацию (составляет 0,00%), в соответствии с указаниями раздела III Методических рекомендаций для расчета показателя используется значение ССуз по расходам из всех источников (100,85%).

Показатель эффективности использования средств федерального бюджета равен частному от деления показателя «Степень реализации мероприятий» (100%) на показатель «Степень соответствия запланированному уровню расходов» (100,85%) и составляет 99,16%.

ОМ 2.3. Повышение доступности энергетической инфраструктуры

1. Общие положения

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по предложенной ранее методике, основанной на методике оценки подпрограмм государственных программ, изложенной в «Требованиях к оценке эффективности государственной программы» (Приложение 2 к Методическим рекомендациям по разработке и реализации государственных программ Российской Федерации, утвержденным приказом Минэкономразвития от 20 ноября 2013 г. № 690).

2. Оценка степени реализации мероприятий

Отчет о результатах реализации государственной программы в 2014 году позволяет сделать следующие выводы о степени реализации мероприятий в рамках основного мероприятия:

Наименование мероприятия	**Изложен ли в отчете фактический результат реализации мероприятия?**	**Для скольких контрольных событий указаны фактические сроки реализации?**	**Считается ли мероприятие исполненным в полном объеме?**
Мероприятие 2.3.1. Установление нормативных значений показателей, характеризующих предельный срок подключения потребителей (до 150 кВт) к электрическим сетям и этапов подключения к электрической сети	да	для данного мероприятия контрольные события не указаны	да
Мероприятие 2.3.2. Определение фактических значений показателей, характеризующих предельный срок подключения потребителей (до 150 кВт) к электрическим сетям и этапов подключения к электрической сети за отчетный год	да	1 из 1	да

Таким образом, показатель «Степень реализации мероприятий в рамках основного мероприятия» (Срм) равен 100%.

3. Оценка степени соответствия запланированному уровню затрат

Расчет показателей степени соответствия запланированному уровню затрат приведен в следующей таблице:

Вид расходов	**Величина расходов на реализацию подпрограммы**		**Степень соответствия запланированному уровню расходов**
	Плановые	**Фактические**	

Расходы федерального бюджета	0,00	0,00	расчет невозможен
Расходы из всех источников	0,00	0,00	расчет невозможен

4. Оценка эффективности реализации основных мероприятий

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (100%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 2, степень реализации 100,94%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 1,00 (высокая).

5. Оценка эффективности использования средств федерального бюджета

Расходы федерального бюджета на данное основное мероприятие в 2014 году не были предусмотрены.

Учитывая отсутствие финансирования на реализацию основного мероприятия в принимаем значение показателя степень соответствия запланированному уровню расходов из средств федерального бюджета равным 100%.

Показатель эффективности использования средств федерального бюджета равен частному от деления показателя «Степень реализации мероприятий» (100%) на показатель «Степень соответствия запланированному уровню расходов» (100%) и составляет 100%.

ОМ 2.4. Ликвидация межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике

1. Общие положения

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по предложенной ранее методике, основанной на методике оценки подпрограмм государственных программ, изложенной в «Требованиях к оценке эффективности государственной программы» (Приложение 2 к Методическим рекомендациям по разработке и реализации государственных программ Российской Федерации, утвержденным приказом Минэкономразвития от 20 ноября 2013 г. № 690).

2. Оценка степени реализации мероприятий

Отчет о результатах реализации государственной программы в 2014 году позволяет сделать следующие выводы о степени реализации мероприятий в рамках основного мероприятия:

Наименование мероприятия	**Изложен ли в отчете фактический результат реализации мероприятия?**	**Для скольких контрольных событий указаны фактические сроки реализации?**	**Считается ли мероприятие исполненным в полном объеме?**
Мероприятие 2.4.1. Предоставление субсидии Чукотскому автономному округу на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования	да	1 из 1	да

Таким образом, показатель «Степень реализации мероприятий в рамках основного мероприятия» (Срм) равен 100%.

3. Оценка степени соответствия запланированному уровню затрат

Расчет показателей степени соответствия запланированному уровню затрат приведен в следующей таблице:

Вид расходов	**Величина расходов на реализацию подпрограммы**		**Степень соответствия запланированному уровню расходов**
	Плановые	**Фактические**	
Расходы федерального бюджета	0,00	0,00	расчет невозможен
Расходы из всех источников	0,00	0,00	расчет невозможен

4. Оценка эффективности реализации основных мероприятий

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (100%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 2, степень реализации 100,94%). При расчете оба

показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 1,00 (высокая).

5. Оценка эффективности использования средств федерального бюджета

Расходы федерального бюджета на данное основное мероприятие в 2014 году не были предусмотрены.

Учитывая отсутствие финансирования на реализацию основного мероприятия в принимаем значение показателя степень соответствия запланированному уровню расходов из средств федерального бюджета равным 100%.

Показатель эффективности использования средств федерального бюджета равен частному от деления показателя «Степень реализации мероприятий» (100%) на показатель «Степень соответствия запланированному уровню расходов» (100%) и составляет 100%.

ОМ 2.5. Предоставление субсидий субъектам Российской Федерации в целях возмещения недополученных доходов сетевых организаций в результате отмены механизма "последней мили"

1. Общие положения

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по предложенной ранее методике, основанной на методике оценки подпрограмм государственных программ, изложенной в «Требованиях к оценке эффективности государственной программы» (Приложение 2 к Методическим рекомендациям по разработке и реализации государственных программ Российской Федерации, утвержденным приказом Минэкономразвития от 20 ноября 2013 г. № 690).

2. Оценка степени реализации мероприятий

Отчет о результатах реализации государственной программы в 2014 году позволяет сделать следующие выводы о степени реализации мероприятий в рамках основного мероприятия:

Наименование мероприятия	**Изложен ли в отчете фактический результат реализации мероприятия?**	**Для скольких контрольных событий указаны фактические сроки реализации?**	**Считается ли мероприятие исполненным в полном объеме?**
Мероприятие 2.5.1. Предоставление субсидий субъектам Российской Федерации	да	для 1 из 1	да

Таким образом, показатель «Степень реализации мероприятий в рамках основного мероприятия» (Срм) равен 100%.

3. Оценка степени соответствия запланированному уровню затрат

Расчет показателей степени соответствия запланированному уровню затрат приведен в следующей таблице:

Вид расходов	**Величина расходов на реализацию подпрограммы**		**Степень соответствия запланированному уровню расходов**
	Плановые	**Фактические**	
Расходы федерального бюджета	1 500 000,00	1 990 000,00	132,67%
Расходы из всех источников	1 500 000,00	1 990 000,00	132,67%

4. Оценка эффективности реализации основных мероприятий

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (75,37%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 2, степень реализации 100,94%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 0,76 (удовлетворительная).

5. Оценка эффективности использования средств федерального бюджета

Поскольку Доля расходов федерального бюджета на данное основное мероприятие больше 75% всех расходов на ее реализацию (составляет 100%), в соответствии с указаниями раздела III Методических рекомендаций для расчета показателя используется значение ССуз по расходам из федерального бюджета (132,67%).

Показатель эффективности использования средств федерального бюджета равен частному от деления показателя «Степень реализации мероприятий» (100%) на показатель «Степень соответствия запланированному уровню расходов» (132,67%) и составляет 75,37%.

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

1. Общие положения

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по предложенной ранее методике, основанной на методике оценки подпрограмм государственных программ, изложенной в «Требованиях к оценке эффективности государственной программы» (Приложение 2 к Методическим рекомендациям по разработке и реализации государственных программ Российской Федерации, утвержденным приказом Минэкономразвития от 20 ноября 2013 г. № 690).

2. Оценка степени реализации мероприятий

Отчет о результатах реализации государственной программы в 2014 году позволяет сделать следующие выводы о степени реализации мероприятий в рамках основного мероприятия:

Наименование мероприятия	**Изложен ли в отчете фактический результат реализации мероприятия?**	**Для скольких контрольных событий указаны фактические сроки реализации?**	**Считается ли мероприятие исполненным в полном объеме?**
Мероприятие 3.1.1. Реализация распоряжения Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2012 г. № 443-р	да	1 из 1	да
Мероприятие 3.1.2. Реализация распоряжения Правительства Российской Федерации от 3 мая 2012 г. № 700-р	да	для данного мероприятия контрольные события не указаны	да

Таким образом, показатель «Степень реализации мероприятий в рамках основного мероприятия» (Срм) равен 100%.

3. Оценка степени соответствия запланированному уровню затрат

Расчет показателей степени соответствия запланированному уровню затрат приведен в следующей таблице:

Вид расходов	**Величина расходов на реализацию подпрограммы**		**Степень соответствия запланированному уровню расходов**
		Плановые	
Расходы федерального бюджета	0,00	0,00	расчет невозможен
Расходы из всех источников	217 220 000,00	1 495 557 900,00	688,50%

4. Оценка эффективности реализации основных мероприятий

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (14,52%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 3, степень реализации 106,56%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 0,16 (неудовлетворительная).

5. Оценка эффективности использования средств федерального бюджета

Поскольку доля расходов федерального бюджета на данное основное мероприятие меньше 75% всех расходов на ее реализацию (составляет 0%), в соответствии с указаниями раздела III Методических рекомендаций для расчета показателя используется значение ССуз по расходам из всех источников (688,50%).

Показатель эффективности использования средств федерального бюджета равен частному от деления показателя «Степень реализации мероприятий» (100%) на показатель «Степень соответствия запланированному уровню расходов» (688,50%) и составляет 14,52%.

ОМ 3.2. Строительство, модернизация, реконструкция и эксплуатация трубопроводных систем с оптимальными параметрами транспорта нефти и нефтепродуктов и устойчивостью к воздействию естественных факторов и технологических нагрузок

1. Общие положения

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по предложенной ранее методике, основанной на методике оценки подпрограмм государственных программ, изложенной в «Требованиях к оценке эффективности государственной программы» (Приложение 2 к Методическим рекомендациям по разработке и реализации государственных программ Российской Федерации, утвержденным приказом Минэкономразвития от 20 ноября 2013 г. № 690).

2. Оценка степени реализации мероприятий

Отчет о результатах реализации государственной программы в 2014 году позволяет сделать следующие выводы о степени реализации мероприятий в рамках основного мероприятия:

Наименование мероприятия	**Изложен ли в отчете фактический результат реализации мероприятия?**	**Для скольких контрольных событий указаны фактические сроки реализации?**	**Считается ли мероприятие исполненным в полном объеме?**
Мероприятие 3.2.1. Обеспечение приема в систему магистральных нефтепроводов нефти новых месторождений районов ЯНАО и севера Красноярского края	да	для 0 из 1	нет
Мероприятие 3.2.2. Обеспечение приема в систему магистральных нефтепроводов нефти новых месторождений Красноярского края	да	для данного мероприятия контрольные события не указаны	да
Мероприятие 3.2.3. Увеличение пропускной способности ТС ВСТО для обеспечения транспортировки нефти в КНР и НПЗ Российской Федерации	да	для данного мероприятия контрольные события не указаны	да
Мероприятие 3.2.4. Обеспечение поставок дизельного топлива трубопроводным транспортом на внутренний рынок Краснодарского края и в порт Новороссийск	да	для данного мероприятия контрольные события не указаны	да

Мероприятие 3.2.5. Увеличение экспорта дизельного топлива через порт Приморск	да	для данного мероприятия контрольные события не указаны	да

Таким образом, показатель «Степень реализации мероприятий в рамках основного мероприятия» (Срм) равен 80%.

3. Оценка степени соответствия запланированному уровню затрат

Расчет показателей степени соответствия запланированному уровню затрат приведен в следующей таблице:

Вид расходов	**Величина расходов на реализацию подпрограммы**		**Степень соответствия запланированному уровню расходов**
		Плановые	
Расходы федерального бюджета	0,00	0,00	расчет невозможен
Расходы из всех источников	217 220 000,00	0,00	0,00%

4. Оценка эффективности реализации основных мероприятий

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (расчет невозможен) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 3, степень реализации 106,56%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

Оценка эффективности реализации основного мероприятия 3.2 не представляется возможной.

5. Оценка эффективности использования средств федерального бюджета

Поскольку доля расходов федерального бюджета на данное основное мероприятие меньше 75% всех расходов на ее реализацию (составляет 0%), в соответствии с указаниями раздела III Методических рекомендаций для расчета показателя используется значение ССуз по расходам из всех источников (0%).

Показатель эффективности использования средств федерального бюджета равен частному от деления показателя «Степень реализации мероприятий» (80%) на показатель «Степень соответствия запланированному уровню расходов» (0%) и не может быть рассчитан, т.к. деление на ноль недопустимо.

ОМ 3.3. Строительство, модернизация, реконструкция нефтеперерабатывающих предприятий

1. Общие положения

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по предложенной ранее методике, основанной на методике оценки подпрограмм государственных программ, изложенной в «Требованиях к оценке эффективности государственной программы» (Приложение 2 к Методическим рекомендациям по разработке и реализации государственных программ Российской Федерации, утвержденным приказом Минэкономразвития от 20 ноября 2013 г. № 690).

2. Оценка степени реализации мероприятий

Отчет о результатах реализации государственной программы в 2014 году позволяет сделать следующие выводы о степени реализации мероприятий в рамках основного мероприятия:

Наименование мероприятия	**Изложен ли в отчете фактический результат реализации мероприятия?**	**Для скольких контрольных событий указаны фактические сроки реализации?**	**Считается ли мероприятие исполненным в полном объеме?**
Мероприятие 3.3.1. Реализация четырехсторонних соглашений между нефтяными компаниями, ФАС России, Ростехнадзором и Росстандартом	да	для 1 из 1	да

Таким образом, показатель «Степень реализации мероприятий в рамках основного мероприятия» (Срм) равен 100%.

3. Оценка степени соответствия запланированному уровню затрат

Расчет показателей степени соответствия запланированному уровню затрат приведен в следующей таблице:

Вид расходов	**Величина расходов на реализацию подпрограммы**		**Степень соответствия запланированному уровню расходов**
		Плановые	
Расходы федерального бюджета	0,00	0,00	расчет невозможен
Расходы из всех источников	217 220 000,00	289 643 300,00	133,34%

4. Оценка эффективности реализации основных мероприятий

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (75,00%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 3, степень реализации 106,56%). При расчете оба

показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 0,8 (средняя).

5. Оценка эффективности использования средств федерального бюджета

Поскольку доля расходов федерального бюджета на данное основное мероприятие меньше 75% всех расходов на ее реализацию (составляет 0%), в соответствии с указаниями раздела III Методических рекомендаций для расчета показателя используется значение ССуз по расходам из всех источников (133,34%).

Показатель эффективности использования средств федерального бюджета равен частному от деления показателя «Степень реализации мероприятий» (100%) на показатель «Степень соответствия запланированному уровню расходов» (133,34%) и составляет 75,00%.

ОМ 4.1. Проведение технологического перевооружения за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий, направленных на оптимизацию процессов добычи с учетом внедрения технологий локализации и выработки остаточных запасов, базовый вариант

1. Общие положения

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по предложенной ранее методике, основанной на методике оценки подпрограмм государственных программ, изложенной в «Требованиях к оценке эффективности государственной программы» (Приложение 2 к Методическим рекомендациям по разработке и реализации государственных программ Российской Федерации, утвержденным приказом Минэкономразвития от 20 ноября 2013 г. № 690).

2. Оценка степени реализации мероприятий

Отчет о результатах реализации государственной программы в 2014 году позволяет сделать следующие выводы о степени реализации мероприятий в рамках основного мероприятия:

Наименование мероприятия	**Изложен ли в отчете фактический результат реализации мероприятия?**	**Для скольких контрольных событий указаны фактические сроки реализации?**	**Считается ли мероприятие исполненным в полном объеме?**
Мероприятие 4.1.1. Достигнуты запланированные уровни добычи газа	да	для данного мероприятия контрольные события не указаны	да

Таким образом, показатель «Степень реализации мероприятий в рамках основного мероприятия» (Срм) равен 100%.

3. Оценка степени соответствия запланированному уровню затрат

Расчет показателей степени соответствия запланированному уровню затрат приведен в следующей таблице:

Вид расходов	**Величина расходов на реализацию подпрограммы**		**Степень соответствия запланированному уровню расходов**
		Плановые	
Расходы федерального бюджета	0,00	0,00	расчет невозможен
Расходы из всех источников	141 300 000,00	83 414 158,00	59,03%

4. Оценка эффективности реализации основных мероприятий

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (169,41%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 4, степень реализации 110,59%). При расчете оба

показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 1,87 (высокая).

5. Оценка эффективности использования средств федерального бюджета

Поскольку доля расходов федерального бюджета на данное основное мероприятие меньше 75% всех расходов на ее реализацию (составляет 0%), в соответствии с указаниями раздела III Методических рекомендаций для расчета показателя используется значение ССуз по расходам из всех источников (59,03%).

Показатель эффективности использования средств федерального бюджета равен частному от деления показателя «Степень реализации мероприятий» (100%) на показатель «Степень соответствия запланированному уровню расходов» (59,03%) и составляет 169,41%.

ОМ 4.2. Реализация проектов по строительству новых транспортных мощностей, развитие которых определяется с учетом планов по освоению новых газодобывающих регионов, формирования новых экспортных направлений поставок газа, расширению региональных ГТС для обеспечения поставок газа потребителям всех уровней, в том числе смежных отраслей энергетического сектора страны, поддержания технического состояния производственных объектов, повышения надежности, промышленной и экологической безопасности транспортировки газа, энергетической безопасности страны, а также повышения экономической эффективности транспортировки газа, включая энергосбережение и использование инновационных технологий

1. Общие положения

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по предложенной ранее методике, основанной на методике оценки подпрограмм государственных программ, изложенной в «Требованиях к оценке эффективности государственной программы» (Приложение 2 к Методическим рекомендациям по разработке и реализации государственных программ Российской Федерации, утвержденным приказом Минэкономразвития от 20 ноября 2013 г. № 690).

2. Оценка степени реализации мероприятий

Отчет о результатах реализации государственной программы в 2014 году позволяет сделать следующие выводы о степени реализации мероприятий в рамках основного мероприятия:

Наименование мероприятия	**Изложен ли в отчете фактический результат реализации мероприятия?**	**Для скольких контрольных событий указаны фактические сроки реализации?**	**Считается ли мероприятие исполненным в полном объеме?**
Мероприятие 4.2.1. Реализация мероприятий по расширению и модернизации региональных ГТС для обеспечения поставок газа потребителям всех уровней	да	для данного мероприятия контрольные события не указаны	да

Таким образом, показатель «Степень реализации мероприятий в рамках основного мероприятия» (Срм) равен 100%.

3. Оценка степени соответствия запланированному уровню затрат

Расчет показателей степени соответствия запланированному уровню затрат приведен в следующей таблице:

Вид расходов	**Величина расходов на реализацию подпрограммы**		**Степень соответствия запланированному уровню расходов**
		Плановые	

Расходы федерального бюджета	0,00	0,00	расчет невозможен
Расходы из всех источников	141 300 000,00	396 026 020,00	280,27%

4. Оценка эффективности реализации основных мероприятий

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (35,68%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 4, степень реализации 110,59%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 0,39 (неудовлетворительная).

5. Оценка эффективности использования средств федерального бюджета

Поскольку доля расходов федерального бюджета на данное основное мероприятие меньше 75% всех расходов на ее реализацию (составляет 0%), в соответствии с указаниями раздела III Методических рекомендаций для расчета показателя используется значение ССуз по расходам из всех источников (280,27%).

Показатель эффективности использования средств федерального бюджета равен частному от деления показателя «Степень реализации мероприятий» (100%) на показатель «Степень соответствия запланированному уровню расходов» (280,27%) и составляет 35,68%.

ОМ 4.3. Расширение действующих ПХГ, строительство новых ПХГ в увязке с развитием ЕСГ, оптимизация режимов работы ПХГ и магистрального транспорта газа

1. Общие положения

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по предложенной ранее методике, основанной на методике оценки подпрограмм государственных программ, изложенной в «Требованиях к оценке эффективности государственной программы» (Приложение 2 к Методическим рекомендациям по разработке и реализации государственных программ Российской Федерации, утвержденным приказом Минэкономразвития от 20 ноября 2013 г. № 690).

2. Оценка степени реализации мероприятий

Отчет о результатах реализации государственной программы в 2014 году позволяет сделать следующие выводы о степени реализации мероприятий в рамках основного мероприятия:

Наименование мероприятия	**Изложен ли в отчете фактический результат реализации мероприятия?**	**Для скольких контрольных событий указаны фактические сроки реализации?**	**Считается ли мероприятие исполненным в полном объеме?**
Мероприятие 4.3.1. Реализация мероприятий по реконструкции и расширению существующих ПХГ и строительству новых ПХГ	да	для данного мероприятия контрольные события не указаны	да

Таким образом, показатель «Степень реализации мероприятий в рамках основного мероприятия» (Срм) равен 100%.

3. Оценка степени соответствия запланированному уровню затрат

Расчет показателей степени соответствия запланированному уровню затрат приведен в следующей таблице:

Вид расходов	**Величина расходов на реализацию подпрограммы**		**Степень соответствия запланированному уровню расходов**
		Плановые	
Расходы федерального бюджета	0,00	0,00	расчет невозможен
Расходы из всех источников	141 300 000,00	43 982 236,00	31,13%

4. Оценка эффективности реализации основных мероприятий

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (321,23%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 4, степень реализации 110,59%). При расчете оба

показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 3,55 (высокая).

5. Оценка эффективности использования средств федерального бюджета

Поскольку доля расходов федерального бюджета на данное основное мероприятие меньше 75% всех расходов на ее реализацию (составляет 0%), в соответствии с указаниями раздела III Методических рекомендаций для расчета показателя используется значение ССуз по расходам из всех источников (31,13%).

Показатель эффективности использования средств федерального бюджета равен частному от деления показателя «Степень реализации мероприятий» (100%) на показатель «Степень соответствия запланированному уровню расходов» (31,13%) и составляет 321,23%.

ОМ 4.4. Создание системы сбыта СПГ, включая строительство танкерного флота, обеспечение доступа к мощностям по регазификации и реализации газа на рынках конечных потребителей СПГ

1. Общие положения

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по предложенной ранее методике, основанной на методике оценки подпрограмм государственных программ, изложенной в «Требованиях к оценке эффективности государственной программы» (Приложение 2 к Методическим рекомендациям по разработке и реализации государственных программ Российской Федерации, утвержденным приказом Минэкономразвития от 20 ноября 2013 г. № 690).

2. Оценка степени реализации мероприятий

Отчет о результатах реализации государственной программы в 2014 году позволяет сделать следующие выводы о степени реализации мероприятий в рамках основного мероприятия:

Наименование мероприятия	**Изложен ли в отчете фактический результат реализации мероприятия?**	**Для скольких контрольных событий указаны фактические сроки реализации?**	**Считается ли мероприятие исполненным в полном объеме?**
Мероприятие 4.4.1. Увеличение доли объема экспорта СПГ в общем объеме экспорта газа	да	1 из 1	да

Таким образом, показатель «Степень реализации мероприятий в рамках основного мероприятия» (Срм) равен 100%.

3. Оценка степени соответствия запланированному уровню затрат

Расчет показателей степени соответствия запланированному уровню затрат приведен в следующей таблице:

Вид расходов	**Величина расходов на реализацию подпрограммы**		**Степень соответствия запланированному уровню расходов**
		Плановые	
Расходы федерального бюджета	0,00	0,00	расчет невозможен
Расходы из всех источников	141 300 000,00	196 303 450,00*	138,93%

* - расходы юридических лиц на реализацию основного мероприятия 4.4 подпрограммы 4 «Развития газовой отрасли» включают также затраты на разработку и внедрение новых отечественных технологий производства СПГ (основное мероприятие 4.5).

4. Оценка эффективности реализации основных мероприятий

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности

использования средств (71,98%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 4, степень реализации 110,59%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 0,8 (средняя).

5. Оценка эффективности использования средств федерального бюджета

Поскольку доля расходов федерального бюджета на данное основное мероприятие меньше 75% всех расходов на ее реализацию (составляет 0%), в соответствии с указаниями раздела III Методических рекомендаций для расчета показателя используется значение ССуз по расходам из всех источников (138,93%).

Показатель эффективности использования средств федерального бюджета равен частному от деления показателя «Степень реализации мероприятий» (100%) на показатель «Степень соответствия запланированному уровню расходов» (138,93%) и составляет 71,98%.

ОМ 4.5. Разработка и внедрение новых отечественных технологий производства СПГ с целью снижения их капиталоемкости и повышения конкурентоспособности новых мощностей

1. Общие положения

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по предложенной ранее методике, основанной на методике оценки подпрограмм государственных программ, изложенной в «Требованиях к оценке эффективности государственной программы» (Приложение 2 к Методическим рекомендациям по разработке и реализации государственных программ Российской Федерации, утвержденным приказом Минэкономразвития от 20 ноября 2013 г. № 690).

2. Оценка степени реализации мероприятий

Отчет о результатах реализации государственной программы в 2014 году позволяет сделать следующие выводы о степени реализации мероприятий в рамках основного мероприятия:

Наименование мероприятия	**Изложен ли в отчете фактический результат реализации мероприятия?**	**Для скольких контрольных событий указаны фактические сроки реализации?**	**Считается ли мероприятие исполненным в полном объеме?**
Мероприятие 4.5.1. Строительство новых заводов СПГ	да	для данного мероприятия контрольные события не указаны	да

Таким образом, показатель «Степень реализации мероприятий в рамках основного мероприятия» (Срм) равен 100%.

3. Оценка степени соответствия запланированному уровню затрат

Расчет показателей степени соответствия запланированному уровню затрат приведен в следующей таблице:

Вид расходов	**Величина расходов на реализацию подпрограммы**		**Степень соответствия запланированному уровню расходов**
		Плановые	
Расходы федерального бюджета	0,00	0,00	расчет невозможен
Расходы из всех источников	141 300 000,00	0,00	0,00%

4. Оценка эффективности реализации основных мероприятий

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (расчет невозможен) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 4, степень реализации 110,59%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

Оценка эффективности реализации основного мероприятия 4.5 не представляется возможной.

5. Оценка эффективности использования средств федерального бюджета

Поскольку доля расходов федерального бюджета на данное основное мероприятие меньше 75% всех расходов на ее реализацию (составляет 0%), в соответствии с указаниями раздела III Методических рекомендаций для расчета показателя используется значение ССуз по расходам из всех источников (0%).

Показатель эффективности использования средств федерального бюджета равен частному от деления показателя «Степень реализации мероприятий» (100%) на показатель «Степень соответствия запланированному уровню расходов» (0%) и не может быть рассчитан, т.к. деление на ноль недопустимо.

ОМ 5.1. Модернизация действующих предприятий на основе инновационных технологий

1. Общие положения

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по предложенной ранее методике, основанной на методике оценки подпрограмм государственных программ, изложенной в «Требованиях к оценке эффективности государственной программы» (Приложение 2 к Методическим рекомендациям по разработке и реализации государственных программ Российской Федерации, утвержденным приказом Минэкономразвития от 20 ноября 2013 г. № 690).

2. Оценка степени реализации мероприятий

Отчет о результатах реализации мероприятий в рамках основного мероприятия приведен в следующей таблице:

Наименование мероприятия	**Изложен ли в отчете фактический результат реализации мероприятия?**	**Для скольких контрольных событий указаны фактические сроки реализации?**	**Считается ли мероприятие исполненным в полном объеме?**
Мероприятие 5.1.1. Реализация проектов модернизации производства на угледобывающих и углеперерабатывающих предприятиях	да	для данного мероприятия контрольные события не указаны	да

Таким образом, показатель «Степень реализации мероприятий в рамках основного мероприятия» (Срм) равен 100%.

3. Оценка степени соответствия запланированному уровню затрат

Расчет показателей степени соответствия запланированному уровню затрат приведен в следующей таблице:

Вид расходов	**Величина расходов на реализацию подпрограммы**		**Степень соответствия запланированному уровню расходов**
		Плановые	
Расходы федерального бюджета	0,00	0,00	расчет невозможен
Расходы из всех источников	28 004 000,00	20 750 000,00	74,10%

4. Оценка эффективности реализации основных мероприятий

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (134,95%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 5, степень реализации 102,72%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 1,39 (высокая).

5. Оценка эффективности использования средств федерального бюджета

Поскольку доля расходов федерального бюджета на данное основное мероприятие меньше 75% всех расходов на ее реализацию (составляет 0%), в соответствии с указаниями раздела III Методических рекомендаций для расчета показателя используется значение ССуз по расходам из всех источников (74,10%).

Показатель эффективности использования средств федерального бюджета равен частному от деления показателя «Степень реализации мероприятий» (100%) на показатель «Степень соответствия запланированному уровню расходов» (74,10%) и составляет 134,95%.

ОМ 5.2. Создание новых центров угледобычи на месторождениях с благоприятными горно-геологическими условиями, обеспечивающими мировой уровень производительности и безопасности труда

1. Общие положения

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по предложенной ранее методике, основанной на методике оценки подпрограмм государственных программ, изложенной в «Требованиях к оценке эффективности государственной программы» (Приложение 2 к Методическим рекомендациям по разработке и реализации государственных программ Российской Федерации, утвержденным приказом Минэкономразвития от 20 ноября 2013 г. № 690).

2. Оценка степени реализации мероприятий

Отчет о результатах реализации мероприятий в рамках основного мероприятия приведен в следующей таблице:

Наименование мероприятия	**Изложен ли в отчете фактический результат реализации мероприятия?**	**Для скольких контрольных событий указаны фактические сроки реализации?**	**Считается ли мероприятие исполненным в полном объеме?**
Мероприятие 5.2.1. Освоение Эльгинского угольного месторождения, включая комплекс по добыче и транспортную инфраструктуру	да	для данного мероприятия контрольные события не предусмотрены	да
Мероприятие 5.2.2. Освоение Улугхемского угольного бассейна в Республике Тыва	да	для данного мероприятия контрольные события не предусмотрены	да
Мероприятие 5.2.3. Освоение Апсатского месторождения, включая транспортную инфраструктуру	да	для данного мероприятия контрольные события не предусмотрены	да

Таким образом, показатель «Степень реализации мероприятий в рамках основного мероприятия» (Срм) равен 100%.

3. Оценка степени соответствия запланированному уровню затрат

Расчет показателей степени соответствия запланированному уровню затрат приведен в следующей таблице:

Вид расходов	**Величина расходов на реализацию подпрограммы**		**Степень соответствия запланированному уровню расходов**
		Плановые	
Расходы федерального бюджета	0,00	0,00	расчет невозможен

Расходы из всех источников	43 607 000,00	15 930 000,00	36,53%

4. Оценка эффективности реализации основных мероприятий

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (273,75%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 5, степень реализации 102,72%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 2,81 (высокая).

5. Оценка эффективности использования средств федерального бюджета

Поскольку доля расходов федерального бюджета на данное основное мероприятие меньше 75% всех расходов на ее реализацию (составляет 0%), в соответствии с указаниями раздела III Методических рекомендаций для расчета показателя используется значение ССуз по расходам из всех источников (36,53%).

Показатель эффективности использования средств федерального бюджета равен частному от деления показателя «Степень реализации мероприятий» (100%) на показатель «Степень соответствия запланированному уровню расходов» (36,53%) и составляет 273,75%.

ОМ 5.3. Обеспечение промышленной и экологической безопасности и охраны труда

1. Общие положения

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по предложенной ранее методике, основанной на методике оценки подпрограмм государственных программ, изложенной в «Требованиях к оценке эффективности государственной программы» (Приложение 2 к Методическим рекомендациям по разработке и реализации государственных программ Российской Федерации, утвержденным приказом Минэкономразвития от 20 ноября 2013 г. № 690).

2. Оценка степени реализации мероприятий

Отчет о результатах реализации мероприятий в рамках основного мероприятия приведен в следующей таблице:

Наименование мероприятия	**Изложен ли в отчете фактический результат реализации мероприятия?**	**Для скольких контрольных событий указаны фактические сроки реализации?**	**Считается ли мероприятие исполненным в полном объеме?**
Мероприятие 5.3.1. Проведение заседаний рабочей группы по подготовке предложений по комплексу мер, направленных на повышение безопасности и улучшение условий труда в угольной промышленности (по плану работы)	да	для данного мероприятия контрольные события не предусмотрены	да
Мероприятие 5.3.2. Проведение заседаний рабочей группы по анализу состояния экологической безопасности в угольной промышленности и подготовке предложений по ее улучшению (по плану работы)	да	для данного мероприятия контрольные события не предусмотрены	да

Таким образом, показатель «Степень реализации мероприятий в рамках основного мероприятия» (Срм) равен 100%.

3. Оценка степени соответствия запланированному уровню затрат

Расчет показателей степени соответствия запланированному уровню затрат приведен в следующей таблице:

Вид расходов	**Величина расходов на реализацию подпрограммы**		**Степень соответствия запланированному уровню расходов**
		Плановые	
Расходы федерального бюджета	0,00	0,00	расчет невозможен

Расходы из всех источников	7 000 000,00	5 880 000,00	84%

4. Оценка эффективности реализации основных мероприятий

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (119,05%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 5, степень реализации 102,72%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 1,22 (высокая).

5. Оценка эффективности использования средств федерального бюджета

Поскольку доля расходов федерального бюджета на данное основное мероприятие меньше 75% всех расходов на ее реализацию (составляет 0%), в соответствии с указаниями раздела III Методических рекомендаций для расчета показателя используется значение ССуз по расходам из всех источников (84%).

Показатель эффективности использования средств федерального бюджета равен частному от деления показателя «Степень реализации мероприятий» (100,0%) на показатель «Степень соответствия запланированному уровню расходов» (84%) и составляет 119,05%.

ОМ 5.4. Создание системы планомерного выбытия неэффективных мощностей.

1. Общие положения

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по предложенной ранее методике, основанной на методике оценки подпрограмм государственных программ, изложенной в «Требованиях к оценке эффективности государственной программы» (Приложение 2 к Методическим рекомендациям по разработке и реализации государственных программ Российской Федерации, утвержденным приказом Минэкономразвития от 20 ноября 2013 г. № 690).

2. Оценка степени реализации мероприятий

Отчет о результатах реализации мероприятий в рамках основного мероприятия приведен в следующей таблице:

Наименование мероприятия	**Изложен ли в отчете фактический результат реализации мероприятия?**	**Для скольких контрольных событий указаны фактические сроки реализации?**	**Считается ли мероприятие исполненным в полном объеме?**
Мероприятие 5.4.1. Постепенный вывод из эксплуатации: шахт и разрезов, отрабатывающих неблагоприятные запасы, имеющих постоянно растущие издержки производства, большие потери полезного ископаемого, высокий травматизм; обогатительных фабрик, оснащенных устаревшим оборудованием и не подлежащих реконструкции	да	для данного мероприятия контрольные события не предусмотрены	да

Таким образом, показатель «Степень реализации мероприятий в рамках основного мероприятия» (Срм) равен 100%.

3. Оценка степени соответствия запланированному уровню затрат

Расчет показателей степени соответствия запланированному уровню затрат приведен в следующей таблице:

Вид расходов	**Величина расходов на реализацию подпрограммы**		**Степень соответствия запланированному уровню расходов**
		Плановые	
Расходы федерального бюджета	0,00	0,00	расчет невозможен
Расходы из всех источников	1 200 000,00	570 000,00	47,50%

4. Оценка эффективности реализации основных мероприятий

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (210,53%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 5, степень реализации 102,72%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 2,16 (высокая).

5. Оценка эффективности использования средств федерального бюджета

Поскольку доля расходов федерального бюджета на данное основное мероприятие меньше 75% всех расходов на ее реализацию (составляет 0%), в соответствии с указаниями раздела III Методических рекомендаций для расчета показателя используется значение ССуз по расходам из всех источников (47,5%).

Показатель эффективности использования средств федерального бюджета равен частному от деления показателя «Степень реализации мероприятий» (100%) на показатель «Степень соответствия запланированному уровню расходов» (47,5%) и составляет 210,53%.

ОМ 5.5. Развитие внутреннего рынка угольной продукции

1. Общие положения

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по предложенной ранее методике, основанной на методике оценки подпрограмм государственных программ, изложенной в «Требованиях к оценке эффективности государственной программы» (Приложение 2 к Методическим рекомендациям по разработке и реализации государственных программ Российской Федерации, утвержденным приказом Минэкономразвития от 20 ноября 2013 г. № 690).

2. Оценка степени реализации мероприятий

Расчет показателей степени соответствия запланированному уровню затрат приведен в следующей таблице:

Наименование мероприятия	**Изложен ли в отчете фактический результат реализации мероприятия?**	**Для скольких контрольных событий указаны фактические сроки реализации?**	**Считается ли мероприятие исполненным в полном объеме?**
Мероприятие 5.5.1. Повышение уровня конкурентоспособности российского угля за счет повышения качества угольной продукции	да	для данного мероприятия контрольные события не предусмотрены	да

Таким образом, показатель «Степень реализации мероприятий в рамках основного мероприятия» (Срм) равен 100%.

3. Оценка степени соответствия запланированному уровню затрат

Расчет показателей степени соответствия запланированному уровню затрат приведен в следующей таблице:

Вид расходов	**Величина расходов на реализацию подпрограммы**		**Степень соответствия запланированному уровню расходов**
		Плановые	
Расходы федерального бюджета	0,00	0,00	расчет невозможен
Расходы из всех источников	24 200 000,00	15 370 000,00	63,51%

4. Оценка эффективности реализации основных мероприятий

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (157,46%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 5, степень реализации 102,72%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 1,62 (высокая).

5. Оценка эффективности использования средств федерального бюджета

Поскольку доля расходов федерального бюджета на данное основное мероприятие меньше 75% всех расходов на ее реализацию (составляет 0%), в соответствии с указаниями раздела III Методических рекомендаций для расчета показателя используется значение ССуз по расходам из всех источников (63,51%).

Показатель эффективности использования средств федерального бюджета равен частному от деления показателя «Степень реализации мероприятий» (100%) на показатель «Степень соответствия запланированному уровню расходов» (63,51%) и составляет 157,46%.

ОМ 5.6. Укрепление позиций России на мировом рынке угля

1. Общие положения

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по предложенной ранее методике, основанной на методике оценки подпрограмм государственных программ, изложенной в «Требованиях к оценке эффективности государственной программы» (Приложение 2 к Методическим рекомендациям по разработке и реализации государственных программ Российской Федерации, утвержденным приказом Минэкономразвития от 20 ноября 2013 г. № 690).

2. Оценка степени реализации мероприятий

Расчет показателей степени соответствия запланированному уровню затрат приведен в следующей таблице:

Наименование мероприятия	**Изложен ли в отчете фактический результат реализации мероприятия?**	**Для скольких контрольных событий указаны фактические сроки реализации?**	**Считается ли мероприятие исполненным в полном объеме?**
Мероприятие 5.6.1. Рост объема экспорта угля	да	для данного мероприятия контрольные события не предусмотрены	да

Таким образом, показатель «Степень реализации мероприятий в рамках основного мероприятия» (Срм) равен 100%.

3. Оценка степени соответствия запланированному уровню затрат

Расчет показателей степени соответствия запланированному уровню затрат приведен в следующей таблице:

Вид расходов	**Величина расходов на реализацию подпрограммы**		**Степень соответствия запланированному уровню расходов**
		Плановые	
Расходы федерального бюджета	0,00	0,00	расчет невозможен
Расходы из всех источников	10 900 000,00	6 780 000,00	62,20%

4. Оценка эффективности реализации основных мероприятий

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (160,77) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 5, степень реализации 102,72%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 1,65 (высокая).

5. Оценка эффективности использования средств федерального бюджета

Поскольку доля расходов федерального бюджета на данное основное мероприятие меньше 75% всех расходов на ее реализацию (составляет 0%), в соответствии с указаниями

раздела III Методических рекомендаций для расчета показателя используется значение ССуз по расходам из всех источников (62,20%).

Показатель эффективности использования средств федерального бюджета равен частному от деления показателя «Степень реализации мероприятий» (100%) на показатель «Степень соответствия запланированному уровню расходов» (62,20%) и составляет 160,77%.

ОМ 5.7. Завершение реструктуризации угольной промышленности

1. Общие положения

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по предложенной ранее методике, основанной на методике оценки подпрограмм государственных программ, изложенной в «Требованиях к оценке эффективности государственной программы» (Приложение 2 к Методическим рекомендациям по разработке и реализации государственных программ Российской Федерации, утвержденным приказом Минэкономразвития от 20 ноября 2013 г. № 690).

2. Оценка степени реализации мероприятий

Отчет о результатах реализации мероприятий в рамках основного мероприятия приведен в следующей таблице:

Наименование мероприятия	**Изложен ли в отчете фактический результат реализации мероприятия?**	**Для скольких контрольных событий указаны фактические сроки реализации?**	**Считается ли мероприятие исполненным в полном объеме?**
Мероприятие 5.7.1. Ликвидация последствий ведения горных работ, социальная защита граждан, дополнительное пенсионное обеспечение, переселение граждан из ветхого жилого фонда.	да	3 из 3	да

Таким образом, показатель «Степень реализации мероприятий в рамках основного мероприятия» (Срм) равен 100%.

3. Оценка степени соответствия запланированному уровню затрат

Расчет показателей степени соответствия запланированному уровню затрат приведен в следующей таблице:

Вид расходов	**Величина расходов на реализацию подпрограммы**		**Степень соответствия запланированному уровню расходов**
		Плановые	
Расходы федерального бюджета	3 588 036,10	3 444 692,1	96,00%
Расходы из всех источников	3 588 036,10	3 444 692,1	96,00%

4. Оценка эффективности реализации основных мероприятий

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (104,17%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 5, степень реализации 102,72%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 1,07 (высокая).

5. Оценка эффективности использования средств федерального бюджета

Поскольку доля расходов федерального бюджета на данное основное мероприятие больше 75% всех расходов на ее реализацию (составляет 100%), в соответствии с указаниями раздела III Методических рекомендаций для расчета показателя используется значение ССуз по расходам из федерального бюджета (96,00%).

Показатель эффективности использования средств федерального бюджета равен частному от деления показателя «Степень реализации мероприятий» (100%) на показатель «Степень соответствия запланированному уровню расходов» (96,00%) и составляет 104,17%.

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 года №1839-р

1. Общие положения

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по предложенной ранее методике, основанной на методике оценки подпрограмм государственных программ, изложенной в «Требованиях к оценке эффективности государственной программы» (Приложение 2 к Методическим рекомендациям по разработке и реализации государственных программ Российской Федерации, утвержденным приказом Минэкономразвития от 20 ноября 2013 г. № 690).

2. Оценка степени реализации мероприятий

Отчет о результатах реализации государственной программы в 2014 году позволяет сделать следующие выводы о степени реализации мероприятий в рамках основного мероприятия:

Наименование мероприятия	**Изложен ли в отчете фактический результат реализации мероприятия?**	**Для скольких контрольных событий указаны фактические сроки реализации?**	**Считается ли мероприятие исполненным в полном объеме?**
Мероприятие 6.1.1. Совершенствование нормативной правовой базы, направленной на стимулирование использования возобновляемых источников энергии	да	для 1 из 1	да

Таким образом, показатель «Степень реализации мероприятий в рамках основного мероприятия» (Срм) равен 100%.

3. Оценка степени соответствия запланированному уровню затрат

Расчет показателей степени соответствия запланированному уровню затрат приведен в следующей таблице:

Вид расходов	**Величина расходов на реализацию подпрограммы**		**Степень соответствия запланированному уровню расходов**
		Плановые	
Расходы федерального бюджета	0,00	0,00	расчет невозможен
Расходы из всех источников	40 000 000,00	0,00	0,00%

4. Оценка эффективности реализации основных мероприятий

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (расчет невозможен) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 6, степень реализации 8,55%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

Оценка показателя эффективности реализации основного мероприятия 6.1 не представляется возможной.

5. Оценка эффективности использования средств федерального бюджета

Поскольку доля расходов федерального бюджета на данное основное мероприятие меньше 75% всех расходов на ее реализацию (составляет 0%), в соответствии с указаниями раздела III Методических рекомендаций для расчета показателя используется значение ССуз по расходам из всех источников (0%).

Показатель эффективности использования средств федерального бюджета равен частному от деления показателя «Степень реализации мероприятий» (100%) на показатель «Степень соответствия запланированному уровню расходов» (0%) и не может быть рассчитан, т.к. деление на ноль недопустимо.

ОМ 6.2. Предоствление из федерального бюджета субсидий в порядке компенсации стоимости технологического присоединения

1. Общие положения

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по предложенной ранее методике, основанной на методике оценки подпрограмм государственных программ, изложенной в «Требованиях к оценке эффективности государственной программы» (Приложение 2 к Методическим рекомендациям по разработке и реализации государственных программ Российской Федерации, утвержденным приказом Минэкономразвития от 20 ноября 2013 г. № 690).

2. Оценка степени реализации мероприятий

Отчет о результатах реализации государственной программы в 2014 году позволяет сделать следующие выводы о степени реализации мероприятий в рамках основного мероприятия:

Наименование мероприятия	**Изложен ли в отчете фактический результат реализации мероприятия?**	**Для скольких контрольных событий указаны фактические сроки реализации?**	**Считается ли мероприятие исполненным в полном объеме?**
Мероприятие 6.2.1. Предоставление из федерального бюджета субсидий в порядке компенсации стоимости технологического присоединения генерирующих объектов, функционирующих на основе ВИЭ в соответствии с правилами предоставления из федерального бюджета субсидий в порядке компенсации стоимости технологического присоединения генерирующих объектов с установленной генерирующей мощностью не более 25 МВт, утвержденные приказом Минэнерго России от 22.07.2013 № 380	да	для данного мероприятия контрольные события не указаны	да

Таким образом, показатель «Степень реализации мероприятий в рамках основного мероприятия» (Срм) равен 100%.

3. Оценка степени соответствия запланированному уровню затрат

Расчет показателей степени соответствия запланированному уровню затрат приведен в следующей таблице:

Вид расходов	Величина расходов на реализацию подпрограммы		Степень соответствия запланированному уровню расходов
		Плановые	
Расходы федерального бюджета	95 000,00	4 913,70	5,17%
Расходы из всех источников	95 000,00	4 913,70	5,17%

4. Оценка эффективности реализации основных мероприятий

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (1934,24%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 6, степень реализации 8,55%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 1,65 (высокая).

5. Оценка эффективности использования средств федерального бюджета

Поскольку Доля расходов федерального бюджета на данное основное мероприятие больше 75% всех расходов на ее реализацию (составляет 100%), в соответствии с указаниями раздела III Методических рекомендаций для расчета показателя используется значение ССуз по расходам из федерального бюджета (5,17%).

Показатель эффективности использования средств федерального бюджета равен частному от деления показателя «Степень реализации мероприятий» (100%) на показатель «Степень соответствия запланированному уровню расходов» (5,17%) и составляет 1934,24%.

ОМ 6.3. Проведение оценки технического и экономического потенциала использования ВИЭ в Российской Федерации

1. Общие положения

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по предложенной ранее методике, основанной на методике оценки подпрограмм государственных программ, изложенной в «Требованиях к оценке эффективности государственной программы» (Приложение 2 к Методическим рекомендациям по разработке и реализации государственных программ Российской Федерации, утвержденным приказом Минэкономразвития от 20 ноября 2013 г. № 690).

2. Оценка степени реализации мероприятий

Отчет о результатах реализации государственной программы в 2014 году позволяет сделать следующие выводы о степени реализации мероприятий в рамках основного мероприятия:

Наименование мероприятия	**Изложен ли в отчете фактический результат реализации мероприятия?**	**Для скольких контрольных событий указаны фактические сроки реализации?**	**Считается ли мероприятие исполненным в полном объеме?**
Мероприятие 6.3.1. Проведение научно-исследовательской работы для оценки технического и экономического потенциала использования возобновляемых источников энергии в Российской Федерации	да	для 1 из 1	да

Таким образом, показатель «Степень реализации мероприятий в рамках основного мероприятия» (Срм) равен 100%.

3. Оценка степени соответствия запланированному уровню затрат

Расчет показателей степени соответствия запланированному уровню затрат приведен в следующей таблице:

Вид расходов	**Величина расходов на реализацию подпрограммы**		**Степень соответствия запланированному уровню расходов**
		Плановые	
Расходы федерального бюджета	0,00	0,00	расчет невозможен
Расходы из всех источников	0,00	0,00	расчет невозможен

4. Оценка эффективности реализации основных мероприятий

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (100%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 6, степень реализации 8,55%). При расчете оба

показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 0,85 (средняя).

5. Оценка эффективности использования средств федерального бюджета

Расходы федерального бюджета на данное основное мероприятие в 2014 году не были предусмотрены.

Учитывая отсутствие финансирования на реализацию основного мероприятия в принимаем значение показателя степень соответствия запланированному уровню расходов из средств федерального бюджета равным 100%.

Показатель эффективности использования средств федерального бюджета равен частному от деления показателя «Степень реализации мероприятий» (100%) на показатель «Степень соответствия запланированному уровню расходов» (100%) и составляет 100%.

ОМ 6.4. Реализация мероприятий по поддержке генерации на основе использования возобновляемых источников энергии, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2013 №449

1. Общие положения

Оценка эффективности реализации основного мероприятия проведена по предложенной ранее методике, основанной на методике оценки подпрограмм государственных программ, изложенной в «Требованиях к оценке эффективности государственной программы» (Приложение 2 к Методическим рекомендациям по разработке и реализации государственных программ Российской Федерации, утвержденным приказом Минэкономразвития от 20 ноября 2013 г. № 690).

2. Оценка степени реализации мероприятий

Отчет о результатах реализации государственной программы в 2014 году позволяет сделать следующие выводы о степени реализации мероприятий в рамках основного мероприятия:

Наименование мероприятия	**Изложен ли в отчете фактический результат реализации мероприятия?**	**Для скольких контрольных событий указаны фактические сроки реализации?**	**Считается ли мероприятие исполненным в полном объеме?**
Мероприятие 6.4.1. Реализация мероприятий на оптовом рынке электрической энергии и мощности по поддержке генерации на основе использования возобновляемых источников энергии, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2013 № 449 «О механизме стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности» и распоряжением Правительства Российской Федерации от 28.05.2013 861-р «О внесении изменений в Основные направления государственной политики в сфере повышения энергетической	да	для 1 из 1	да

эффективности электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников энергии на период до 2020 года, утвержденные распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.01.2009 № 1-р			

Таким образом, показатель «Степень реализации мероприятий в рамках основного мероприятия» (Срм) равен 100%.

3. Оценка степени соответствия запланированному уровню затрат

Расчет показателей степени соответствия запланированному уровню затрат приведен в следующей таблице:

Вид расходов	**Величина расходов на реализацию подпрограммы**		**Степень соответствия запланированному уровню расходов**
		Плановые	
Расходы федерального бюджета	0,00	0,00	расчет невозможен
Расходы из всех источников	0,00	0,00	расчет невозможен

4. Оценка эффективности реализации основных мероприятий

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (100%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 6, степень реализации 8,55%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

В результате оценки показатель эффективности реализации основного мероприятия составил 0,85 (средняя).

5. Оценка эффективности использования средств федерального бюджета

Расходы федерального бюджета на данное основное мероприятие в 2014 году не были предусмотрены.

Учитывая отсутствие финансирования на реализацию основного мероприятия в принимаем значение показателя степень соответствия запланированному уровню расходов из средств федерального бюджета равным 100%.

Показатель эффективности использования средств федерального бюджета равен частному от деления показателя «Степень реализации мероприятий» (100%) на показатель «Степень соответствия запланированному уровню расходов» (100%) и составляет 100%.

ОМ 7.1. Организация и проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, направленных на совершенствование процессов сбора, обработки, хранения и использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса, создание и развитие государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса

1. Общие положения

Оценка эффективности реализации подпрограммы проведена по предложенной ранее методике, основанной на методике оценки подпрограмм государственных программ, изложенной в «Требованиях к оценке эффективности государственной программы» (Приложение 2 к Методическим рекомендациям по разработке и реализации государственных программ Российской Федерации, утвержденным приказом Минэкономразвития от 20 ноября 2013 г. № 690).

2. Оценка степени реализации мероприятий

Отчет о результатах реализации государственной программы в 2014 году позволяет сделать следующие выводы о степени реализации основного мероприятия:

Наименование мероприятия	**Изложен ли в отчете фактический результат реализации мероприятия?**	**Для скольких контрольных событий указаны фактические сроки реализации**	**Считается ли мероприятие исполненным в полном объеме**
Мероприятие 7.1.1. Проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ ГИС ТЭК	Указано, что реализация мероприятия закончена	2 из 2	да

Таким образом, показатель «Степень реализации мероприятий в рамках основного мероприятия» (Срм) равен 100%.

3. Оценка степени соответствия запланированному уровню затрат

Расчет показателей степени соответствия запланированному уровню затрат приведен в следующей таблице:

Вид расходов	**Величина расходов на реализацию подпрограммы**		**Степень соответствия запланированному уровню расходов**
		Плановые	
Расходы федерального бюджета	519 500,00	519 500,00	100%
Расходы из всех источников	519 500,00	519 500,00	100%

4. Оценка эффективности реализации основных мероприятий

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (100%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 7, степень реализации 0%). При расчете оба

показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

Оценка эффективности реализации основного мероприятия равна 0.

5. Оценка эффективности использования средств федерального бюджета

Поскольку Доля расходов федерального бюджета на данное основное мероприятие больше 75% всех расходов на ее реализацию (составляет 100%), в соответствии с указаниями раздела III Методических рекомендаций для расчета показателя используется значение ССуз по расходам из федерального бюджета (100%).

Показатель эффективности использования средств федерального бюджета равен частному от деления показателя «Степень реализации мероприятий» (100%) на показатель «Степень соответствия запланированному уровню расходов» (100%) и составляет 100%.

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. Общие положения

Оценка эффективности реализации подпрограммы проведена по предложенной ранее методике, основанной на методике оценки подпрограмм государственных программ, изложенной в «Требованиях к оценке эффективности государственной программы» (Приложение 2 к Методическим рекомендациям по разработке и реализации государственных программ Российской Федерации, утвержденным приказом Минэкономразвития от 20 ноября 2013 г. № 690).

Мероприятие в 2014 году не исполнялось, так как начало его реализации предусмотрено с 1 января 2015 года.

2. Оценка степени реализации мероприятий

В отчете о результатах реализации государственной программы в 2014 году сказано, что основное мероприятие 7.2. в 2014 году не исполнялось, так как начало его реализации предусмотрено с 1 января 2015 года.

Таким образом, показатель «Степень реализации мероприятий в рамках основного мероприятия» (Срм) не может быть рассчитан.

3. Оценка степени соответствия запланированному уровню затрат

Расчет показателей степени соответствия запланированному уровню затрат приведен в следующей таблице:

Вид расходов	**Величина расходов на реализацию подпрограммы**		**Степень соответствия запланированному уровню расходов**
		Плановые	
Расходы федерального бюджета	0,00	0,00	расчет невозможен
Расходы из всех источников	0,00	0,00	расчет невозможен

4. Оценка эффективности реализации основных мероприятий

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (расчет невозможен) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 7, степень реализации 0%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

Оценка эффективности реализации основного мероприятия 7.2 не представляется возможной.

5. Оценка эффективности использования средств федерального бюджета

Расходы федерального бюджета на данное основное мероприятие в 2014 году не были предусмотрены.

Учитывая отсутствие финансирования на реализацию основного мероприятия в принимаем значение показателя степень соответствия запланированному уровню расходов из средств федерального бюджета равным 100%.

Показатель эффективности использования средств федерального бюджета равен частному от деления показателя «Степень реализации мероприятий» (расчет невозможен) на показатель «Степень соответствия запланированному уровню расходов» (100%) и не может быть рассчитан.

ОМ 7.3. Обеспечение деятельности Минэнерго России

1. Общие положения

Оценка эффективности реализации подпрограммы проведена по предложенной ранее методике, основанной на методике оценки подпрограмм государственных программ, изложенной в «Требованиях к оценке эффективности государственной программы» (Приложение 2 к Методическим рекомендациям по разработке и реализации государственных программ Российской Федерации, утвержденным приказом Минэкономразвития от 20 ноября 2013 г. № 690).

2. Оценка степени реализации мероприятий

Отчет о результатах реализации государственной программы в 2014 году позволяет сделать следующие выводы о степени реализации мероприятий в рамках основного мероприятия:

Наименование мероприятия	**Изложен ли в отчете фактический результат реализации мероприятия?**	**Для скольких контрольных событий указаны фактические сроки реализации?**	**Считается ли мероприятие исполненным в полном объеме?**
Мероприятие 7.3.1. Выполнение государственных функций, возложенных на Минэнерго России	да	1 из 1	да

Таким образом, показатель «Степень реализации мероприятий в рамках основного мероприятия» (Срм) равен 100%.

3. Оценка степени соответствия запланированному уровню затрат

Расчет показателей степени соответствия запланированному уровню затрат приведен в следующей таблице:

Вид расходов	**Величина расходов на реализацию подпрограммы**		**Степень соответствия запланированному уровню расходов**
		Плановые	
Расходы федерального бюджета	1 896 045,30	1 374 596,00	72,50%
Расходы из всех источников	1 896 045,30	1 374 596,00	72,50%

4. Оценка эффективности реализации основных мероприятий

В соответствии с предложенной методикой оценки, эффективность реализации основного мероприятия рассчитывается как произведение показателя эффективности использования средств (137,93%) на показатель степени реализации подпрограммы, в рамках которой оно реализуется (подпрограмма 7, степень реализации 0%). При расчете оба показателя переводятся из процентов в доли единицы с тем, чтобы показатель эффективности также принимал значение в долях единицы (для сравнения его со шкалой эффективности).

Оценка эффективности реализации основного мероприятия равна 0.

5. Оценка эффективности использования средств федерального бюджета

Поскольку доля расходов федерального бюджета на данное основное мероприятие больше 75% всех расходов на ее реализацию (составляет 100%), в соответствии с указаниями раздела III Методических рекомендаций для расчета показателя используется значение ССуз по расходам из всех источников (72,50%).

Показатель эффективности использования средств федерального бюджета равен частному от деления показателя «Степень реализации мероприятий» (100%) на показатель «Степень соответствия запланированному уровню расходов» (72,50%) и составляет 137,93%.

Таблица 14

Сведения о параметрах реализации приоритетного национального проекта «» (Министерство энергетики Российской Федерации)

№ п/п	Наименование направления, мероприятия, показателя	Единица измерения	Плановое значение на 2014 год	Значение на отчетную дату	Объем финансирования, в т.ч.: -из федерального бюджета, -из внебюджетных фондов (в тыс. руб.)	
					Плановое на 2014 год	Кассовое исполнение на отчетную дату
1	2	3	4	5	6	7

Таблица 16

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)
			2013	2014		
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
Государственная программа 30. Энергоэффективность и развитие энергетики						
1	Снижение энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации за счет реализации мероприятий программы (к 2007 году)	%	-	6	5,61	К недостижению показателя привел комплекс факторов: ухудшение ситуации в экономике РФ, сокращение в федеральном бюджете на 2014 год объема выделенных субсидий на мероприятия по стимулированию энергосбережения в субъектах РФ на 18% (при запланированном уровне в 5,99 млрд руб. фактически было выделено 4,94 млрд руб.), что привело к сокращению инвестиций в указанные

№ 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)
			2013	2014		
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
						мероприятия с коэффициентом (мультипликатором) 6-8. Замедление темпов роста ВВП и осложнение внешнеэкономической ситуации привело к снижению темпов роста промышленного производства и снижению уровня инвестиций в модернизацию производства, что также оказало значительное отрицательное влияние на снижение энергоэффективности.
2	Удельный вес затрат на технологические инновации в общем объеме отгруженных товаров, выполненных работ, услуг организаций промышленного производства	%	-	1,96	-	Информация по данному показателю содержится в форме Росстата № 4-инновация «Сведения об инновационной деятельности

№ 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)
			2013	2014		
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
						организаций», утвержденной приказом Росстата от 24.09.2014 г. № 580. Данная форма является годовой, по состоянию на 27 апреля 2015 г. информация от Росстата не поступала
3	Глубина переработки нефти	%	-	72,3	72,4	1) увеличение загрузки установок переработки тёмных н/п; 2) перевод мазута в судовое топливо; 3) увеличение производства битума нефтяного; 4)пуск 3-х установок гидрокрекинга; 5) ввод завода ОАО «НОВАТЭК» в Усть-Луге с глубиной переработки 99,6%.
4	Потери электроэнергии в электрических сетях от общего объема отпуска электроэнергии	%	-	11,4	11,4	Значение показателя за 2014 г. принято на уровне планового

№ 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)
			2013	2014		
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
						значения по причине отсутствия фактических данных на момент подготовки отчета по показателю. Фактическое значение показателя за 2014 год будет опубликовано Федеральной службой государственной статистики в соответствии с пунктом 1.4.6 Федерального плана статистических работ, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 6 мая 2008 г. № 671-р, в июне текущего года.
5	Добыча нефти, включая газовый конденсат	млн. тонн	-	523,4	526,7	
6	Добыча газа природного и попутного	млрд. куб. м.	-	674	640,3	Теплые погодные условия осенне-зимнего периода

№ 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)
			2013	2014		
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
						2013-2014 гг., прекращение поставок газа Украине и как следствие невыборка контрактных объемов газа
7	Добыча угля	млн. тонн.	-	354	358,2	
Подпрограмма 1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности						
1	Среднее снижение энергоемкости валового регионального продукта	тнэ/млн.руб.	-	28,75	28,75	Уточненные данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г., а также данные для расчета региональных топливно-энергетических балансов.
2	Соотношение ежегодного объема внебюджетных инвестиций, привлеченных субъектами Российской Федерации на реализацию мероприятий (проектов) в области энергосбережения и	ед.	-	1,8	6,04	По итогам 2014 года субъекты Российской Федерации привлекли на каждый рубль субсидии, предоставленной 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)
			2013	2014		
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
	повышения энергетической эффективности к объему субсидий, предоставленных в текущем финансовом году из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности					текущем финансовом году из федерального бюджета, 6 рублей внебюджетных инвестиций на реализацию мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.
3	Количество обученных работников, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности, в год	тыс.человек	-	15	32,5	В течение 2014 г. было завершено обучение двойного объема слушателей за счет заключения контракта, сроки исполнения которого перешли с 2013 г. на 2014 г.
4	Подготовка и принятие по результатам научно-исследовательских работ необходимого количества нормативных правовых, методических и иных документов в	%	-	100	100	

№ 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)
			2013	2014		
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
	области энергосбережения и повышения энергетической эффективности					
Подпрограмма 2. Развитие и модернизация электроэнергетики						
1	Вводы генерации ТЭС (объекты ДПМ)	МВт	-	5 797	5 411	В 2014 году введено (аттестовано) 28 объектов ДПМ (ТЭС) установленной мощностью 5 411,25 МВт в соответствии с перечнем, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2010 г. № 1334-р, в том числе: - из первоначального плана 2014 года (5 797 МВт) - 24 объекта установленной мощностью 4 548,25 МВт; - в соответствии с уведомлениями о переносах с 2015 на 2014 год - 2 объекта

№ 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)
			2013	2014		
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
						установленной мощностью 330 МВт; - из плана 2015 года 2 объекта установленной мощностью 533 МВт. Сорван срок ввода 6 объектов ДПМ установленной мощностью 1 248,8 МВт. Информация с подтверждением фактических вводов и аттестации мощности представлена ОАО «СО ЕЭС» письмом от 13 января 2015 г. № Б41-I-2-19-234.
2	Модернизация системы коммерческого учета электроэнергии (внедрение интеллектуального учета электроэнергии)	%	-	8,5	9,51	Фактическое значение показателя рассчитано на основе фактических данных по модернизации систем коммерческого учета электрической энергии ОАО «Россети» и РАО ЭС

№ 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)
			2013	2014		
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
						Востока за 2014 год.
3	Количество аварий в сетях	тыс. шт.	-	19,2	18,515	По итогам работы электросетевых компаний в 2014 г. показатели аварийности в сетях 6 кВ и выше составили 18 515 аварий. При этом необходимо отметить уменьшение планового значения на 685 аварий.
4	Количество аварий в генерации	тыс. шт.	-	4,3	4,516	По итогам работы генерирующих компаний в 2014 г. показатели аварийности составили 4 516 аварий. При этом необходимо отметить, что превышение планового значения составило на 216 аварий. К факторам, повлиявшим на увеличение целевого показателя 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)
			2013	2014		
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
						аварийности на объектах генерации, относятся - превышение нормативного межремонтного ресурса, невыполнение планов капитальных и средних ремонтов оборудования электростанций и сокращение плановой продолжительности ремонтов оборудования по причине исключения из годового плана объемов работ из-за срыва сроков поставок оборудования, материалов и запасных частей для проведения ремонтных работ, позднего проведения

№ 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)
			2013	2014		
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
						конкурсных процедур по выбору подрядчиков и поставщиков.
5	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии на источниках комбинированного производства электрической и тепловой энергии с Nуст 25МВт и более (пропорциональный метод разделения топлива)	г у.т./кВт. ч.	-	321,1	319,9	Политика Минэнерго России по стимулированию хозяйствующих субъектов к улучшению основных и косвенных показателей тепловой экономичности оборудования (в частности вакуума в конденсаторах турбоагрегатов, температуры острого пара и пара промежуточного перегрева и др.) привела к возможности изменить наметившуюся в 2013 году тенденцию к увеличению

№ 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)
			2013	2014		
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
						удельного расхода условного топлива на отпуск электрической энергии на источниках комбинированного производства электрической и тепловой энергии с Nуст 25МВт и более.
6	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов на источниках комбинированного производства электрической и тепловой энергии с Nуст 25МВт и более (пропорциональный метод разделения топлива)	кг/Гкал	-	166,6	161,8	Благодаря мерам по стимулированию увеличения доли производства тепла на тепловых электростанциях и потребления тепловой энергии с использованием систем централизованного теплоснабжения, предлагаемым Минэнерго России, удалось добиться существенной экономии топлива на

№ 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)
			2013	2014		
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
						отпуск тепловой энергии с коллекторов на источниках комбинированного производства электрической и тепловой энергии с Nуст 25МВт и более.
7	Срок подключения к энергосети	дней	-	135	135	
8	Количество этапов, необходимых для получения доступа к энергосети	шт.	-	5	5	
Подпрограмма 3. Развитие нефтяной отрасли						
1	Доля моторных топлив экологического класса 5 в общем объеме производства	%	-	42,2	57,5	Доля моторных топлив экологического класса 5 в общем объёме производства увеличилась в связи с вводом в эксплуатацию 13 установок вторичной переработки нефти
2	Коэффициент загруженности нефтепроводов (с учетом транзита)	%	-	80	72	Увеличение поставок нефти на НПЗ РФ с целью повышения выработки н/продуктов для

№ 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)
			2013	2014		
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
						поставок на внутренний рынок
3	Коэффициент загруженности нефтепродуктопроводов	%	-	69	69	
4	Мощность нефтепроводов по ключевым экспортным направлениям	млн. т.	-	301	301	
Подпрограмма 4. Развитие газовой отрасли						
1	Эффективное использование эксплуатационного фонда	%	-	92	92	Значения показателей (фонд действующих скважин и эксплуатационный и общий эксплуатационный фонд) для расчета эффективного использования эксплуатационного фонда представляются Росстатом по форме № 2-ТЭК (газ) «Сведения об эксплуатации газовых скважин», утвержденной Приказом Росстата от 23 сентября 2008 г. № 235 (в ред. от 4

№ 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)
			2013	2014		
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
						сентября 2014 г.) «Об утверждении форм федерального статистического наблюдения для организации статистического наблюдения за деятельностью предприятий на 2009 год». Данная форма является годовой, по состоянию на 23 марта 2015 г. информация от Росстата не поступала.
2	Ввод новых месторождений в разработку	Ед	-	1	1	
3	Ввод новых участков линейной части газопроводов	км	-	919,5	1 273,6	
4	Прирост активной емкости ПХГ	млрд. кубических метров	-	2,7	3,09	
5	Доля объема экспорта СПГ в общем объеме экспорта газа	%	-	7,1	7,1	
6	Ввод новых заводов по производству	ед.	-	0	-	

№ 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)
			2013	2014		
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
	СПГ					
Подпрограмма 5. Реструктуризация и развитие угольной промышленности						
1	Производственная мощность по добыче угля на конец периода	млн. тонн в год	-	420	420	
2	Объем добычи в год на одного занятого в отрасли	тонн/чел	-	2 370	2 372	
3	Удельный выброс загрязняющих веществ в атмосферу на 1 тонну добычи	кг	-	3,1	3,1	
4	Доля обогащаемого каменного энергетического угля в общем объеме его добычи	%	-	37	41	
Подпрограмма 6. Развитие использования возобновляемых источников энергии						
1	Доля производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме производства электрической энергии (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт)	%	-	1,3	0,03	В результате конкурсного отбора проектов ВИЭ с началом поставки мощности таких объектов в декабре 2014 года по договорам о предоставлении мощности на оптовый рынок (далее – ДПМ ВИЭ) из 238 МВт было отобрано 35,198 МВт. По данным НП

№ 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)
			2013	2014		
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
						«Совет рынка» в декабре 2014 года ни один из отобранных в 2013 году по результатам конкурсного отбора генерирующих объектов на основе СЭС в отношении, которых были заключены ДПМ ВИЭ, не осуществил поставку мощности на оптовый рынок по субъективным причинам.
2	Мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе использования энергии солнца, энергии ветра и энергии вод (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт)	Мегаватт;	-	238	35,2	В результате конкурсного отбора проектов ВИЭ с началом поставки мощности таких объектов в декабре 2014 года по договорам о предоставлении мощности на оптовый рынок (далее – ДПМ

№ 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)
			2013	2014		
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
						ВИЭ) из 238 МВт было отобрано 35,198 МВт. По данным НП «Совет рынка» в декабре 2014 года ни один из отобранных в 2013 году по результатам конкурсного отбора генерирующих объектов на основе СЭС в отношении, которых были заключены ДПМ ВИЭ, не осуществил поставку мощности на оптовый рынок по субъективным причинам.
Подпрограмма 7. Обеспечение реализации государственной программы						
1	Доля федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса), предоставляющих информацию в государственную информационную систему топливно-	%	-	20	0	Минэнерго России приняло решение о создании ГИС ТЭК на базе ФГБУ «РЭА» Минэнерго России, в связи с чем 28 июня 2014 г. внесены

№ 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)
			2013	2014		
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
	энергетического комплекса в автоматическом режиме					соответствующие изменения в федеральный закон «О федеральном бюджете на 2014 год и на плановый период 2015 и 2016 годов». Приказом Минэнерго России от 18 августа 2014 г. № 533 (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 28 августа 2014 г. № 33893) внесены соответствующие изменения в Правила предоставления в 2014-2016 годах из федерального бюджета федеральному государственному бюджетному учреждению «Российское

№ 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)
			2013	2014		
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
						энергетическое агентство» Министерства энергетики Российской Федерации субсидий на иные цели. Соглашение о порядке и условиях предоставления в 2014 – 2015 годах из федерального бюджета федеральному государственному бюджетному учреждению «Российское энергетическое агентство» Министерства энергетики Российской Федерации субсидии на иные цели было заключено 15 сентября 2014 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)
			2013	2014		
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
						Фактическое использование ФГБУ «РЭА» Минэнерго России средств в рамках субсидии и полномасштабная работа по проектированию и созданию ГИС ТЭК стали возможными только в IV квартале 2014 года.
2	Доля субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющих информацию в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса	%	-	5	0	Минэнерго России приняло решение о создании ГИС ТЭК на базе ФГБУ «РЭА» Минэнерго России, в связи с чем 28 июня 2014 г. внесены соответствующие изменения в федеральный закон «О федеральном бюджете на 2014 год и на плановый период 2015 и 2016 годов». Приказом Минэнерго

№ 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)
			2013	2014		
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
						России от 18 августа 2014 г. № 533 (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 28 августа 2014 г. № 33893) внесены соответствующие изменения в Правила предоставления в 2014-2016 годах из федерального бюджета федеральному государственному бюджетному учреждению «Российское энергетическое агентство» Министерства энергетики Российской Федерации субсидий на иные цели. Соглашение о

№ 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)
			2013	2014		
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
						порядке и условиях предоставления в 2014 – 2015 годах из федерального бюджета федеральному государственному бюджетному учреждению «Российское энергетическое агентство» Министерства энергетики Российской Федерации субсидии на иные цели было заключено 15 сентября 2014 года. Фактическое использование ФГБУ «РЭА» Минэнерго России средств в рамках субсидии и полномасштабная работа по проектированию и

№ 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)
			2013	2014		
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
						созданию ГИС ТЭК стали возможными только в IV квартале 2014 года.

Таблица 16а

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)
				2013	2014		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Среднее снижение энергоемкости валового регионального продукта	тнэ/млн.руб.					
			КРЫМСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ	-	-	-	
			ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ	-	-	-	
			Смоленская область	-	0	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Тверская область	-	0	-	данные

№ 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)
				2013	2014		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Ярославская область	-	32,47	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Костромская область	-	0	-	данные показателя за

№ 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)
				2013	2014		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Брянская область	-	43,64	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Калужская область	-	0	-	данные показателя за 2014 год будут

№ 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)
				2013	2014		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Московская область	-	0	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Владимирская область	-	0	-	данные показателя за 2014 год будут представлены

№ 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)
				2013	2014		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Ивановская область	-	43,64	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Курская область	-	0	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода

№ 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)
				2013	2014		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Орловская область	-	0	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Тульская область	-	0	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных

№ 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)
				2013	2014		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Рязанская область	-	0	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Белгородская область	-	8,66	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной

№ 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)
				2013	2014		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Липецкая область	-	0	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Тамбовская область	-	0	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики

№ 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)
				2013	2014		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Воронежская область	-	118,3	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			г. Москва	-	0	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг.

№ 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)
				2013	2014		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ	-	-	-	
			Калининградская область	-	17,01	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Псковская область	-	0	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной

№ 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)
				2013	2014		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Ленинградская область	-	26,88	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Республика Карелия	-	0	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики

№ 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)
				2013	2014		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Мурманская область	-	29,22	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Архангельская область	-	25,94	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг.

№ 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)
				2013	2014		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Ненецкий автономный округ	-	0	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Новгородская область	-	0	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню

№ 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)
				2013	2014		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							ВРП в сентябре 2015 г.
			Вологодская область	-	0	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Республика Коми	-	1,12	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре

№ 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)
				2013	2014		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							2015 г.
			г. Санкт-Петербург	-	12,26	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			ЮЖНЫЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ	-	-	-	
			Краснодарский край	-	0	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг.

№ 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)
				2013	2014		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Ростовская область	-	0	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Волгоградская область	-	69	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню

№ 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)
				2013	2014		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							ВРП в сентябре 2015 г.
			Республика Адыгея	-	0	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Республика Калмыкия	-	0	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре

№ 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)
				2013	2014		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							2015 г.
			Астраханская область	-	0	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			ПРИВОЛЖСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ	-	-	-	
			Кировская область	-	23,7	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг.

№ 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)
				2013	2014		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Нижегородская область	-	23,24	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Республика Марий Эл	-	1,2	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню

№ 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)
				2013	2014		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							ВРП в сентябре 2015 г.
			Удмуртская Республика	-	0	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Республика Башкортостан	-	0	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре

№ 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)
				2013	2014		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							2015 г.
			Республика Мордовия	-	0	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Чувашская Республика - Чувашия	-	0	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.

№ 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)
				2013	2014		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
			Республика Татарстан - Татарстан	-	0	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Оренбургская область	-	0	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Пензенская область	-	13,1	-	данные

№ 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)
				2013	2014		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Ульяновская область	-	37,47	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Самарская область	-	0	-	данные показателя за

№ 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)
				2013	2014		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Саратовская область	-	0	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Пермский край	-	49,97	-	данные показателя за 2014 год будут

№ 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)
				2013	2014		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			УРАЛЬСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ	-	-	-	
			Ямало-Ненецкий автономный округ	-	0	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Ханты-Мансийский	-	17,44	-	данные

№ 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)
				2013	2014		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
			автономный округ - Югра				показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Свердловская область	-	0	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Тюменская область	-	16,2	-	данные показателя за

№ 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)
				2013	2014		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Челябинская область	-	69,28	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Курганская область	-	27,7	-	данные показателя за 2014 год будут

№ 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)
				2013	2014		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			СИБИРСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ	-	-	-	
			Республика Бурятия	-	17,64	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Омская область	-	0	-	данные

№ 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)
				2013	2014		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Томская область	-	21,6	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Кемеровская область	-	50,5	-	данные показателя за

№ 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)
				2013	2014		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Республика Хакасия	-	0	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Республика Тыва	-	0	-	данные показателя за 2014 год будут

№ 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)
				2013	2014		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Новосибирская область	-	15,82	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Алтайский край	-	37,39	-	данные показателя за 2014 год будут представлены

№ 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)
				2013	2014		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Республика Алтай	-	0	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Красноярский край	-	0,05	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода

№ 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)
				2013	2014		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Иркутская область	-	0	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Забайкальский край	-	1,24	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных

№ 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)
				2013	2014		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			ДАЛЬНЕВОСТОЧНЫЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ	-	-	-	
			Республика Саха (Якутия)	-	0,47	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Чукотский автономный округ	-	0	-	данные показателя за 2014 год будут представлены

№ 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)
				2013	2014		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Амурская область	-	0	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Хабаровский край	-	13,6	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода

№ 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)
				2013	2014		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Магаданская область	-	0	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Еврейская автономная область	-	0	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных

№ 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)
				2013	2014		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Приморский край	-	0	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Сахалинская область	-	0	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной

№ 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)
				2013	2014		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Камчатский край	-	0	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			СЕВЕРО-КАВКАЗСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ	-	-	-	
			Карачаево-Черкесская Республика	-	0	-	данные показателя за 2014 год будут представлены

№ 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)
				2013	2014		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Ставропольский край	-	30,6	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Кабардино-Балкарская Республика	-	24,8	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода

№ 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)
				2013	2014		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Республика Северная Осетия-Алания	-	2,01	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Республика Ингушетия	-	0	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных

№ 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)
				2013	2014		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Чеченская Республика	-	0,19	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
			Республика Дагестан	-	272,92	-	данные показателя за 2014 год будут представлены после выхода данных официальной

№ 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)
				2013	2014		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							статистики 2013-2014 гг. по уровню ВРП в сентябре 2015 г.
2	Вводы генерации ТЭС (объекты ДПМ)	МВт					
			КРЫМСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ	-	-	-	
			ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ	-	-	-	
			Ярославская область	-	450	-	Срыв срока ввода в эксплуатацию ПГУ ТЭЦ-450 г. Ярославль, Тенинская котельная
			Московская область	-	702	482	Срыв срока ввода в эксплуатацию ПГУ-220 на Территории ТЭЦ-12

№ 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)
				2013	2014		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
							мощностью 220 МВт
			Владимирская область	-	230	230	
			Тульская область	-	543	214	Срыв срока ввода в эксплуатацию ПГУ Алексинской ТЭЦ мощностью 115 МВт и Блока N9 Черепетской ГРЭС мощностью 2014 МВт
			Рязанская область	-	115	-	Срыв срока ввода в эксплуатацию ПГУ Дягилевской ТЭЦ мощностью 115 МВт
			СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ	-	-	-	

№ 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)
				2013	2014		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
			ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ				
			Вологодская область	-	530	530	
			ЮЖНЫЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ	-	-	-	
			ПРИВОЛЖСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ	-	-	-	
			Кировская область	-	285	400	Введен ПТУ Кировской ТЭЦ-4 мощностью 115 МВт из плана 2015 года
			Удмуртская Республика	-	230	230	
			Чувашская Республика - Чувашия	-	80	80	
			УРАЛЬСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ	-	-	-	
			Тюменская область	-	410	410	
			Челябинская область	-	800	800	

№ 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)
				2013	2014		
					план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
			СИБИРСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ	-	-	-	
			Омская область	-	158	158	
			Кемеровская область	-	900	900	
			Республика Хакасия	-	120	120	
			Алтайский край	-	110	110	
			ДАЛЬНЕВОСТОЧНЫЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ	-	-	-	
			СЕВЕРО-КАВКАЗСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ	-	-	-	
			Ставропольский край	-	135	-	Срыв срока ввода в эксплуатацию блока ПГУ ТЭС на площадке ООО «Ставролен» г. Будденовск мощностью 135 МВт

Таблица 17

Сведения о степени выполнения ведомственных целевых программ, основных мероприятий, мероприятий и контрольных событий 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		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Подпрограмма 1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности									
1	Основное мероприятие 1.1 Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Министерство энергетики Российской Федерации	X	01.01.2013	31.12.2020	01.01.2013		Подготовлена нормативно-правовая база для реализации мер административно-правового регулирования, разработано методическое обеспечение реализации государственной политики в	В 2014 г. проводилось исполнение работ по государственным контрактам на выполнение научно-исследовательских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, заключенным в 2013 г. Принято одиннадцать

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
								области энергетической эффективности и энергосбережения, проанализированы наилучшие доступные технологии в области энергетической эффективности и энергосбережения на предмет целесообразности их внедрения с технической точки зрения и финансово-экономических	научно-исследовательских работ, подписаны соответствующие акты сдачи-приемки выполненных работ. Заключено 9 контрактов на выполнение научно-исследовательских работ в 2014-2015 годах. По всем 9 контрактам приняты результаты первого этапа работ. В 2014 году Министерством промышленности и торговли Российской Федерации в рамках выполнения научно-

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
								последствий	исследовательских и опытно-конструкторских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности заключено 5 государственных контрактов на выполнение научно-исследовательских работ.
2	Мероприятие 1.1.1. Проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ в области	Митрейкин А.Н., Директор Департамента энергосбереж	X	01.01.2014	31.12.2016	01.01.2014		Научное обоснование направлений государственной политики в области	В 2014 г. проводилось исполнение работ по государственным контрактам на выполнение научно-исследовательских

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	энергосбережения и повышения энергетической эффективности	ения и повышения энергетической эффективности						энергосбережения и повышения энергетической эффективности.	работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, заключенным в 2013 г. Принято одиннадцать научно-исследовательских работ, подписаны соответствующие акты сдачи-приемки выполненных работ. Заключено 9 контрактов на выполнение научно-исследовательских работ в 2014-2015 годах. По всем 9 контрактам приняты

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									результаты первого этапа работ. В 2014 году Министерством промышленности и торговли Российской Федерации в рамках выполнения научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности заключено 5 государственных контрактов на выполнение научно-исследовательских

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									работ.
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия								
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы								
3	Контрольное событие 1.1.1.1. Разработана экономико-математическая	Митрейкин А.Н., Директор Департамента		X	31.12.2014	X	24.11.2014	X	X

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	модель анализа и прогнозирования энергоемкости наиболее энергоемких отраслей экономики Российской Федерации для использования при формировании отраслевых индикаторов. Разработан проект межотраслевого справочника по наилучшим доступным технологиям по энергоэффективности. Разработаны	энергосбережения и повышения энергетической эффективности							

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	проекты отраслевых реестров наилучших доступных технологий.								
4	Основное мероприятие 1.2 Представление субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Министерство энергетики Российской Федерации	X	01.01.2013	31.12.2020	01.01.2013		Предоставление субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Рассмотрены годовые отчеты за 2014 г. о расходах бюджетов субъектов Российской Федерации, источником финансового обеспечения которых является субсидия 2014 года

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
								для стимулирования привлечения внебюджетных инвестиций в мероприятия (проекты) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности с коэффициентом ~1,8-2	
5	Мероприятие 1.2.1. Разработка и согласование с заинтересованными федеральными органами	Митрейкин А.Н., Директор Департамента энергосбереж	X	15.03.2014	01.04.2016	15.03.2014		Максимальное привлечение субъектом Российской Федерации внебюджетных	Акт о распределении субсидий утвержден распоряжением Правительства Российской Федерации от 2 апреля

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	исполнительной власти проекта акта Правительства Российской Федерации о распределении субсидий в текущем году из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на софинансирование расходных обязательств субъектов Российской Федерации, связанных с	ения и повышения энергетической эффективности						средств посредством вложения коммерческими организациями собственных средств в реализацию мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности– соотношения объема внебюджетных инвестиций, привлеченных	2014 г. № 499-р

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	реализацией региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности с последующим внесением его в Правительство Российской Федерации при наличии соответствующих лимитов бюджетных обязательств.							субъектом Российской Федерации на реализацию мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности за счет использования предоставленной субсидии, к объему предоставленной субсидии бюджету субъекта Российской	

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
								Федерации, значение которого планируется принять как соотношение 2:1.	
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия								
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы								
6	Контрольное	Митрейкин		X	02.04.20	X	02.04.20	X	X

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	событие 1.2.1.1. Утверждено распределение субсидий, предоставляемых в 2014 году из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на софинансирование расходных обязательств субъектов Российской Федерации, связанных с реализацией региональных	А.Н., Директор Департамента энергосбережения и повышения энергетической эффективности			14		14		

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности								
7	Мероприятие 1.2.2. Принятие и рассмотрение отчетности о расходах бюджета субъекта Российской Федерации, источником финансового обеспечения которых является субсидия и определения результативности предоставления	Митрейкин А.Н., Директор Департамента энергосбережения и повышения энергетической эффективности	X	01.01.2014	31.12.2016	01.01.2014		Повышение результативности предоставления субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения	Рассмотрены годовые отчеты за 2014 г. о расходах бюджетов субъектов Российской Федерации, источником финансового обеспечения которых является субсидия 2014 года

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	субсидии (при наличии соответствующих лимитов бюджетных обязательств)							и повышения энергетической эффективности в части привлечения внебюджетных средств	
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия								
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию								

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	госпрограммы								
8	Контрольное событие 1.2.2.1. Приняты итоговые отчеты о расходах бюджета субъекта Российской Федерации, источником финансового обеспечения которых является субсидия, за 2013 г. и определен объем привлеченных денежных средств хозяйствующих субъектов в реализацию мероприятий,	Митрейкин А.Н., Директор Департамента энергосбережения и повышения энергетической эффективности		X	30.04.2014	X	07.04.2014	X	X

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	предусмотренных соглашением о предоставлении в 2013 году субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, при наличии в федеральном законе о федеральном бюджете на 2013 год								

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	и на плановый период 2014 и 2015 годов бюджетных ассигнований на предоставление субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности								
9	Основное мероприятие 1.3	Министерство энергетики	X	01.01.2013	31.12.2020	01.01.2013		Обеспечена осведомленность	В 2014 году по инициативе

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Повышение информированности общества об энергосберегающих технологиях и стимулирование формирования бережливой модели поведения населения	Российской Федерации						общества об энергоэффективных технологиях и о результатах реализации инициатив в области энергоэффективности и энергосбережения, осведомленность населения о технологиях и принципах энергосбережения	Минэнерго России в субъектах Российской Федерации проведен региональный этап Всероссийского конкурса реализованных проектов в области энергоэффективности и энергосбережения. Проведено первое Всероссийское совещание по популяризации энергоэффективного образа жизни.
10	Мероприятие 1.3.1. Способствование проведению информационных	Митрейкин А.Н., Директор Департамент	X	01.01.2013	31.12.2016	01.01.2013		Повышение информированности общества в области	В 2014 году по инициативе Минэнерго России в субъектах Российской

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	а энергосбережения и повышения энергетической эффективности						энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Федерации проведен региональный этап Всероссийского конкурса реализованных проектов в области энергоэффективности и энергосбережения, Проведено первое Всероссийское совещание по популяризации энергоэффективного образа жизни. Проведен всероссийский конкурс проектов в области энергосбережения и повышения

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									энергетической эффективности. Представлено более 400 проектов в 20 номинациях.
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия								
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы								
11	Контрольное	Митрейкин		X	30.11.20	X	21.11.20	X	X

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	событие 1.3.1.1. Проведен международный форум по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	А.Н., Директор Департамента энергосбережения и повышения энергетической эффективности			14		14		
12	Контрольное событие 1.3.1.2. Проведен федеральный конкурс проектов в области энергосбережения и повышения энергетической	Митрейкин А.Н., Директор Департамента энергосбережения и повышения энергетическ		X	30.11.2014	X	21.11.2014	X	X

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	эффективности	ой эффективности							
13	Основное мероприятие 1.4 Эксплуатация, сопровождение и модернизация государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Министерство энергетики Российской Федерации	X	01.01.2013	31.12.2020	01.01.2013		Обеспечена оперативность сбора и наглядность предоставления информации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, увеличение количества пользователей информационной системы в области энергосбережения	В третьем квартале 2014 г. было завершено разворачивание ГИС "Энергоэффективность" на вычислительных мощностях ФГБУ "РЭА" Минэнерго России. С 18 июля 2014 г. система функционировала и сопровождалась ФГБУ "РЭА" Минэнерго России в соответствии с поручением. Введен в эксплуатацию модуль

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
								и повышения энергетической эффективности	сбора информации об энергосбережении и повышении энергетической эффективности в части зданий бюджетной сферы. Использование модуля позволит собирать обширную статистику по энергопотреблению в бюджетном секторе.
14	Мероприятие 1.4.1. Организационно-технологическое сопровождение функционирования государственной информационной	Митрейкин А.Н., Директор Департамента энергосбережения и	X	01.01.2014	31.12.2016	01.01.2014		Совершенствование информационного обеспечения мероприятий по энергосбережению и повышению	В третьем квартале 2014 г. было завершено разворачивание ГИС "Энергоэффективность" на вычислительных мощностях ФГБУ

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	повышения энергетической эффективности						энергетической эффективности	"РЭА" Минэнерго России. С 18 июля 2014 г. система функционировала и сопровождалась ФГБУ "РЭА" Минэнерго России в соответствии с поручением.
	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		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	воздействие на реализацию госпрограммы								
15	Контрольное событие 1.4.1.1. Информационные ресурсы государственной информационной системы в 2014 году использованы для нужд Минэнерго России	Митрейкин А.Н., Директор Департамента энергосбережения и повышения энергетической эффективности		X	31.12.2014	X	31.12.2014	X	X
16	Контрольное событие 1.4.1.2. В ГИС «Энергоэффективность» реализована	Митрейкин А.Н., Директор Департамента		X	31.12.2014	X	31.12.2014	X	X

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	функциональность подачи информации об энергосбережении и повышении энергетической эффективности (энергетических деклараций) бюджетных учреждений	энергосбережения и повышения энергетической эффективности							
17	Основное мероприятие 1.5 Реализация образовательных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической	Министерство энергетики Российской Федерации	X	01.01.2013	31.12.2020	01.01.2013		Удовлетворение потребности в специалистах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	В 2014 году проведено обучение более 32,5 тыс. руководителей и специалистов, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	эффективности								
18	Мероприятие 1.5.1. Заключение государственных контрактов на оказание образовательных услуг по подготовке ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности лиц федеральных органов государственной власти, органов государственной власти субъектов Российской	Митрейкин А.Н., Директор Департамента энергосбережения и повышения энергетической эффективности	X	01.06.2014	31.12.2016	01.06.2014		Обучение не менее 32 тысяч руководителей и специалистов в 2014-2016 годах накопительным итогом во всех субъектах Российской Федерации	В 2014 году по проведено обучение более 32,5 тыс. руководителей и специалистов, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Федерации, органов местного самоуправления								
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия								
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы								
19	Контрольное событие 1.5.1.1. Проведено	Митрейкин А.Н., Директор	включено в план реализации	X	30.11.2014	X	30.11.2014	X	X

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	ежегодное обучение государственных и муниципальных служащих, сотрудников организаций бюджетной сферы, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности (не менее 22 тыс. человек)	Департамента энергосбережения и повышения энергетической эффективности	государственной программы						
20	Основное мероприятие 1.6 Развитие международного сотрудничества в области	Министерство энергетики Российской Федерации	X	01.01.2013	31.12.2020	01.01.2013		Участие Российской Федерации в международных проектах в области	- развитие сотрудничества с международными организациями и объединениями: МЭА, БРИКС, IPEEC

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	энергосбережения и повышения энергетической эффективности							энергосбережения и повышения энергетической эффективности с основными торговыми партнерами	(Международное партнерство по сотрудничеству в области энергоэффективности), ЕЭК ООН, Министерская встреча по вопросам чистой энергии (Clean Energy Ministerial), Группа двадцати; - развитие сотрудничества со странами АТР как в двустороннем формате, так и в рамках многосторонних площадок (Южная Корея, Япония, Китай, Индия); - организация

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									мероприятий по энергоэффективности с участием иностранных партнеров на полях крупнейших международных форумов (Красноярский экономический форум, Санкт-Петербургский экономический форум, Инвестиционный форум в Сочи, Международный форум по энергоэффективности и энергосбережению

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									ENES 2014)
21	Мероприятие 1.6.1. Обеспечение информационного взаимодействия, проведения совместных мероприятий и обеспечения реализации совместных проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности с иностранными государствами и международными организациями (не	Митрейкин А.Н., Директор Департамента энергосбережения и повышения энергетической эффективности	X	01.01.2014	31.12.2016	01.01.2014		Обмен опытом с зарубежными государствами, содействие трансферту и внедрению передовых технологий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Проведено 10 встреч в различных многосторонних и двусторонних форматах (МЭА, Международное партнерство по сотрудничеству в области энергоэффективности (IPEEC), Европейская экономическая комиссия ООН, БРИКС и т.д.) с целью обмена опытом в области энергосбережения и повышения энергоэффективности,

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	менее 3 основных стран-партнеров и не менее 2 основных международных организаций-партнеров)								интенсификации сотрудничества с зарубежными странами, а также обеспечения реализации совместных проектов в области энергоэффективности.
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия	Мероприятие 1.6.1: Внешнеполитические факторы повлияли на темпы развития сотрудничества с рядом западноевропейских и других стран, в некоторых случаях существенно замедлив их.							
	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		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	воздействие на реализацию госпрограммы								
22	Контрольное событие 1.6.1.1. Ежеквартальные информационно-аналитические обзоры событий на мировых энергетических рынках за 2014 год Международным центром устойчивого энергетического развития под эгидой ЮНЕСКО распространены и использованы в	Митрейкин А.Н., Директор Департамента энергосбережения и повышения энергетической эффективности		X	31.12.2014	X	31.12.2014	X	X

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	текущей работе Минэнерго России								
23	Основное мероприятие 1.7 Развитие механизмов финансовой поддержки реализации проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Министерство энергетики Российской Федерации	X	01.01.2013	31.12.2020	01.01.2013		Положительная динамика привлечения внебюджетных средств на реализацию проектов в регионах России в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Постановлением Правительства Российской Федерации от 31 июля 2014 г. № 754 «О предоставлении субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									признании утратившими силу актов Правительства Российской Федерации» (вместе с Правилами предоставления субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности) утверждены новые

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									правила предоставления субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию мероприятий (проектов) региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, направленные на преимущественное привлечение внебюджетных

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									средств на реализацию указанных мероприятий (проектов).
24	Мероприятие 1.7.1. Разработка и внедрение механизмов финансовой поддержки реализации проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Митрейкин А.Н., Директор Департамента энергосбережения и повышения энергетической эффективности	X	01.01.2013	31.12.2016	01.01.2013		Привлечение внебюджетных средств на реализацию проектов в регионах России в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, включая энергосервисные проекты.	Постановлением Правительства Российской Федерации от 31 июля 2014 г. № 754 «О предоставлении субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									энергетической эффективности и признании утратившими силу актов Правительства Российской Федерации» (вместе с «Правилами предоставления субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									эффективности») утверждены новые правила предоставления субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов РФ на реализацию мероприятий (проектов) региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, направленные на преимущественное привлечение

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									внебюджетных средств на реализацию указанных мероприятий (проектов).
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия								
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы								
25	Контрольное	Митрейкин		X	30.11.20	X	21.11.20	X	X

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	событие 1.7.1.1. Проведено ежегодное совещание по вопросам внедрения механизмов финансовой поддержки с субъектами Российской Федерации в целях определения не менее 3 основных направлений привлечения инвестиций в текущих экономических условиях	А.Н., Директор Департамента энергосбережения и повышения энергетической эффективности			14		14		
26	Основное	Министерств	X	01.01.20	31.12.20	01.01.20		К 2020 году объем	1) проведено

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	мероприятие 1.8 Развитие институциональных механизмов стимулирования энергосбережения	о энергетики Российской Федерации		13	20	13		заключенных энергосервисных контрактов составит не менее 30 млрд. рублей, количество предприятий, охваченных целевыми соглашениями - не менее 250 предприятий из числа крупнейших предприятий российской экономики. Количество регионов, в которых	несколько видеоселекторных совещаний с субъектами Российской Федерации, во время которых, в том числе, разъяснялась необходимость и способы создания в субъектах Российской Федерации институтов, способствующих энергосбережению и повышению энергетической эффективности; 2) в рамках проводимого в соответствии с

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
								ресурсоснабжающие организации принимают участие в повышении энергоэффективности у конечных потребителей - не менее 50 процентов. Объем экономии не менее 3,5 млн. т.у.т.	задачами мероприятия была продолжена работа по разъяснению необходимости и способов создания в субъектах Российской Федерации институтов, способствующих энергосбережению и повышению энергетической эффективности.
27	Мероприятие 1.8.1. Подготовка предложений по отбору проектов в области энергосбережения и	Митрейкин А.Н., Директор Департамента энергосбереж	X	01.01.2014	31.12.2016	01.01.2014		Привлечение средств внебюджетных источников для финансирования проектов в	Проведен ряд рабочих совещаний с федеральными органами исполнительной власти по

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	повышения энергетической эффективности на предоставление государственных гарантий по кредитам	ения и повышения энергетической эффективности						области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	совершенствованию системы предоставления государственных гарантий.
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия								
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию								

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	госпрограммы								
28	Контрольное событие 1.8.1.1. Предложения Минэнерго России по отбору проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на предоставление в 2014 году государственных гарантий по кредитам либо облигационным займам направлены в Минэкономразвития России	Митрейкин А.Н., Директор Департамента энергосбережения и повышения энергетической эффективности		X	31.12.2014	X		X	X

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
29	Контрольное событие 1.8.1.4. Рекомендуемый перечень целевых показателей и мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности внедрен в региональные программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и отраслевые	Митрейкин А.Н., Директор Департамента энергосбережения и повышения энергетической эффективности	включено в план реализации государственной программы	X	01.12.2014	X	01.12.2014	X	X

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	региональные программы в области здравоохранения, образования, жилищно-коммунального хозяйства, сельского хозяйства, промышленности, транспорта не менее чем в 20 процентах субъектов Российской Федерации								
30	Контрольное событие 1.8.1.5. Привлечены денежные средства хозяйствующих	Митрейкин А.Н., Директор Департамента	включено в план реализации государственной	X	01.08.2014	X	31.07.2014	X	X

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	субъектов в реализацию мероприятий, предусмотренных соглашениями о предоставлении в 2014 году субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в размере 8 млрд.	энергосбережения и повышения энергетической эффективности	программы						

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	рублей								
31	Основное мероприятие 1.9 Оперативное управление подпрограммой	Министерство энергетики Российской Федерации	X	01.01.2013	31.12.2020	01.01.2013		Выполнение плана работа (услуг) по поддержке реализации подпрограммы в полном объеме	Проведена работа по анализу прогнозных значений показателей государственной программы.
32	Мероприятие 1.9.1. Принятие и рассмотрение отчета о реализации работ по соглашению о предоставлении субсидии на иные цели ФГБУ «РЭА» Минэнерго России	Митрейкин А.Н., Директор Департамента энергосбережения и повышения энергетической эффективности	X	01.01.2014	31.12.2016	01.01.2014		Выполнение плана работа (услуг) по поддержке реализации подпрограммы в полном объеме	Проведена работа по анализу прогнозных значений показателей государственной программы. Выполнен план работ в соответствии с соглашением о предоставлении субсидии на иные цели ФГБУ «РЭА» Минэнерго России.

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия								
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы								
33	Контрольное событие 1.9.1.1. Получена от субъектов Российской Федерации	Митрейкин А.Н., Директор Департамента энергосбереж		X	31.12.2014	X	31.12.2014	X	X

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	информация о потреблении в 2014 году топливно-энергетических ресурсов, включая энергоемкость валового регионального продукта за 2014 г.	ения и повышения энергетической эффективности							
Подпрограмма 2. Развитие и модернизация электроэнергетики									
1	Основное мероприятие 2.1 Модернизация и новое строительство генерирующих мощностей	Министерство энергетики Российской Федерации	X	01.01.2012	31.12.2020	01.01.2012		Рост эффективности производства электроэнергии и тепла, снижение износа основных фондов, повышение технологической безопасности,	В 2014 году выработка электроэнергии по сравнению с 2013 г. не значительно выросла и составила 1046,3 млрд. кВт•ч., а на конец 2014 года установленная мощность генерирующего

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
								диверсификация топливной корзины генерации, снижение темпов роста цен на электроэнергию, создание стимулов для модернизации генерирующих мощностей	оборудования на электростанциях России увеличилась на 6 693,2 МВт и составила 240 250,5 МВт. В 2014 году в соответствии с перечнем, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2010 г. № 1334-р, введено 28 объектов ДПМ (ТЭС) установленной мощностью (новое строительство и модернизация) – 5

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									411,25 МВт, в том числе: – из первоначального плана 2014 года (5 797 МВт) - 24 объекта установленной мощностью 4 548,25 МВт; – в соответствии с уведомлениями о переносах с 2015 на 2014 год - 2 объекта установленной мощностью 330 МВт; – из плана 2015 года 2 объекта установленной мощностью 533 МВт.
2	Мероприятие 2.1.1. Реализация инвестиционных	Сниккарс П.Н., Директор	X	01.01.2013	31.12.2016	01.01.2013		Снижение износа основных фондов, повышение	На конец 2014 года установленная мощность

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	программ	Департамента развития электроэнергетики						технологической безопасности	генерирующего оборудования на электростанциях России увеличилась на 6 693,2 МВт и составила 240 250,5 МВт. В 2014 году в соответствии с перечнем, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2010 г. № 1334-р, введено 28 объектов ДПМ (ТЭС) установленной мощностью (новое строительство и

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									модернизация) – 5 411,25 МВт, в том числе: – из первоначального плана 2014 года (5 797 МВт) - 24 объекта установленной мощностью 4 548,25 МВт; – в соответствии с уведомлениями о переносах с 2015 на 2014 год - 2 объекта установленной мощностью 330 МВт; – из плана 2015 года 2 объекта установленной мощностью 533 МВт.
	Проблемы, возникшие в ходе	Мероприятие 2.1.1: Сорван срок ввода 6 объектов ДПМ установленной мощностью 1 248,8 МВт.							

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	реализации мероприятия								
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы	В 2014 году Минэнерго России проведена 81 выездная проверка хода реализации инвестиционных проектов энергетических компаний и изданы соответствующие приказы Минэнерго России.							
3	Контрольное событие 2.1.1.1. Осуществлен контроль исполнения инвестиционных программ за 2013 год и представлен	Сниккарс П.Н., Директор Департамента развития электроэнергетики	включено в ведомственный план	X	01.07.2014	X	30.06.2014	X	X

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	доклад в Правительство Российской Федерации								
4	Контрольное событие 2.1.1.2. Приказом Минэнерго России утверждена Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2014-2020 гг.	Сниккарс П.Н., Директор Департамента развития электроэнергетики	включено в ведомственный план	X	01.08.2014	X	01.08.2014	X	X
5	Контрольное событие 2.1.1.8. Проведена проверка соблюдения в 2014 году ОАО «РусГидро» условий	Сниккарс П.Н., Директор Департамента развития электроэнерг		X	31.12.2014	X	29.07.2014	X	X

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	соглашений о предоставлении бюджетных инвестиций, сроков строительства генерирующих станций на Дальнем Востоке и изданы соответствующие акты проверок	етики							
6	Мероприятие 2.1.2. Организация контроля за подготовкой субъектов электроэнергетики к прохождению осенне-зимнего периода	Грабчак Е.П., Директор Департамента оперативного контроля в электроэнергетике	X	01.01.2014	31.12.2016	01.01.2014		Определение полномочий Правительства Российской Федерации по утверждению правил проверки готовности к осенне-зимнему периоду,	Минэнерго России 30 апреля 2014 г. проведено Всероссийское совещание по итогам прохождения осенне-зимнего периода 2013-2014 годов. На совещании были отмечены как

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
								полномочий органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации по осуществлению проверки готовности к работе в осенне-зимний период; минимизация крупных системных аварий; надежное энергоснабжение потребителей)	положительные так и отрицательные стороны при прохождении осенне-зимнего периода 2013-2014 годов, намечены конкретные мероприятия по недопущению в осенне-зимний период 2014 – 2015 годов недостатков, допущенных при прохождении осенне-зимнего периода 2013-2014 годов. Приказами Минэнерго России от 29 апреля 2013 г. № 223 и 24 апреля 2014 г. № 197

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									утверждены планы первоочередных мероприятий по подготовке субъектов электроэнергетики к работе в осенне-зимний период 2013 - 2014 и 2014 - 2015 годов, которые позволили субъектам электроэнергетики своевременно закончить запланированные ремонтные работы и подготовить оборудование к работе в осенне-зимний период 2014 года. Сбоев в работе

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									оборудования, которые повлияли бы на надежное обеспечение потребителей энергией в 2014 году, не было. Приказами Минэнерго России от 13 августа 2013 г. № 431 и 31 июля 2014 г. № 485 утверждены перечни регионов с высокими рисками нарушения электроснабжения и перечни мероприятий по снижению рисков нарушения электроснабжения в таких регионах в

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									отопительные сезоны 2013-2014 и 2014-2015 годов. Все мероприятия, запланированные в 2014 году, выполнены, что позволило исключить Кубанскую энергосистему из перечня регионов с высокими рисками нарушения электроснабжения. В соответствии с приказом Минэнерго России от 29 августа 2014 г. № 572 «О комиссиях по оценке готовности субъектов электроэнергетики к

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									работе в отопительный сезон 2014 - 2015 годов» комиссиями Минэнерго России проведена оценка готовности 83-х субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон 2014-2015 годов. По результатам оценки выданы паспорта готовности 81 субъекту электроэнергетики. Минэнерго России в период с августа по октябрь 2014 года

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									проведены 9 региональных совещаний по оценке хода подготовки Федеральных округов Российской Федерации к работе в осенне-зимний период 2014-2015 годов. С учетом предложений, высказанных руководителями Федеральных округов Российской Федерации, были намечены дополнительные мероприятия по подготовке Федеральных округов

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									Российской Федерации и субъектов электроэнергетики, расположенных в этих округах, к работе в осенне-зимний период 2014 – 2015 годов. Минэнерго России 30 октября 2014 г. проведено Всероссийское совещание по итогам подготовки субъектов электроэнергетики к работе в осенне-зимний период 2014-2015 годов.
	Проблемы, возникшие в ходе								

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	реализации мероприятия								
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы								
7	Контрольное событие 2.1.2.1. Внесены в Правительство Российской Федерации акты, направленные на установление	Грабчак Е.П., Директор Департамента оперативного контроля в электроэнергетике	включено в ведомственный план	X	01.12.2014	X	13.01.2014	X	X

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	требований готовности к работе в осенне-зимний период собственников и иных законных владельцев объектов по производству электрической энергии и мощности (в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), собственников и иных законных владельцев объектов								

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	электросетевого хозяйства и субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также установление административной ответственности для указанных лиц в случае нарушения таковыми установленных требований готовности к осенне-зимнему периоду								
8	Контрольное событие 2.1.2.2. Приказом	Грабчак Е.П., Директор Департамент	включено в ведомственный план	X	31.05.2014	X	23.04.2014	X	X

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Минэнерго России утвержден план первоочередных мероприятий по подготовке субъектов электроэнергетики к работе в осенне-зимний период 2014 - 2015 годов	а оперативного контроля в электроэнергетике							
9	Контрольное событие 2.1.2.3. Приказом Минэнерго России утвержден состав комиссий Минэнерго России по проверке готовности субъектов электроэнергетики к	Грабчак Е.П., Директор Департамента оперативного контроля в электроэнергетике	включено в ведомственный план	X	01.10.2014	X	29.08.2014	X	X

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	работе в осенне-зимний период 2014 - 2015 годов								
10	Контрольное событие 2.1.2.4. Приказом Минэнерго России утвержден перечень регионов с высокими рисками нарушения электроснабжения и перечень мероприятий по снижению рисков нарушения электроснабжения в таких регионах в осенне-зимний период 2014 - 2015 годов	Грабчак Е.П., Директор Департамента оперативного контроля в электроэнергетике	включено в ведомственный план	X	31.08.2014	X	31.07.2014	X	X

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
11	Контрольное событие 2.1.2.5. Проверена готовность субъектов электроэнергетики комиссиями Минэнерго России к работе в осенне-зимний период 2014 - 2015 годов	Грабчак Е.П., Директор Департамента оперативного контроля в электроэнергетике	включено в ведомственный план	X	15.11.2014	X	14.11.2014	X	X
12	Мероприятие 2.1.3. Реализация новой модели регулирования сферы теплоснабжения	Грабчак Е.П., Директор Департамента оперативного контроля в электроэнергетике	X	20.05.2014	31.12.2016	20.05.2014		Реализация новой модели регулирования сферы теплоснабжения, основанной на изменении роли единой теплоснабжающей	Во исполнение поручения Президента Российской Федерации В.В. Путина от 21 мая 2014 г. № Пр-1145 и плана мероприятий («дорожной карты») «Внедрение целевой

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
								организации и установлении новых принципов и правил ценообразования в сфере теплоснабжения посредством определения единой справедливой цены для потребителей тепловой энергии не выше стоимости альтернативной стоимости альтернативного теплоснабжения	модели рынка тепловой энергии», утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 2 октября 2014 г. № 1949-р, Минэнерго России разработан законопроект, определяющий основные положения целевой модели рынка тепловой энергии. Данный законопроект в рамках процедуры оценки регулирующего воздействия прошел

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
								(цена альтернативной котельной). Стимулирование привлечения инвестиций в сферу теплоснабжения.	этап публичного обсуждения, по итогам которого законопроект был доработан и направлен на заключение в Минэкономразвития России письмом от 30 декабря 2014 г. № ВК-15038, а также письмом от 30 декабря 2014 г. № ВК-15039 на согласование в заинтересованные федеральные органы исполнительной власти.
	Проблемы, возникшие в ходе								

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	реализации мероприятия								
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы								
13	Контрольное событие 2.1.3.1. Разработан проект федерального закона «О внесении изменений в Федеральный закон «О теплоснабжении»	Кравченко В.М., Заместитель Министра энергетики Российской Федерации	включено в ведомственный план; включено в план реализации государственной	X	30.12.2014	X	30.12.2014	X	X

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	и иные Федеральные законы по вопросам совершенствования системы отношений в сфере теплоснабжения», направленный на реализацию новой модели регулирования сферы теплоснабжения, основанной на изменении роли единой теплоснабжающей организации и установлении новых принципов и правил ценообразования в		программы						

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	сфере теплоснабжения посредством определения единой справедливой цены для потребителей тепловой энергии не выше стоимости альтернативного теплоснабжения (цена альтернативной котельной)								
14	Мероприятие 2.1.4. Проведение аттестации мощности объектов ДПМ (ТЭС) ОАО «СО ЕЭС»	Сниккарс П.Н., Директор Департамента развития электроэнергетики	X	01.01.2014	31.12.2016	01.01.2014		Ввод мощности новых генерирующих объектов ДПМ (ТЭС) в соответствии с распоряжением	По итогам 2014 года ОАО «СО ЕЭС» проведена аттестация введенных объектов ДПМ фактической мощностью 5 552,8 МВт. Информация с

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
								Правительства Российской Федерации от 11.08.2010 № 1334-р	подтверждением фактических вводов и аттестации мощности представлена ОАО «СО ЕЭС» письмом от 13 января 2015 г. № Б41-I-2-19-234.
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия								
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию								

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	госпрограммы								
15	Контрольное событие 2.1.4.1. Проведена открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы» аттестация мощности объектов по договорам поставки мощности по итогам первого полугодия 2014 года	Кравченко В.М., Заместитель Министра энергетики Российской Федерации	включено в план реализации государственной программы	X	01.08.2014	X	04.07.2014	X	X
16	Основное мероприятие 2.2 Модернизация и новое строительство	Министерство энергетики Российской Федерации	X	01.01.2012	31.12.2020	01.01.2012		Рост эффективности транспорта и распределения	По предварительным данным в 2014 году совокупно по крупнейшим

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	электросетевых объектов							электроэнергии, снижение износа основных фондов, повышение технологической безопасности. Снижение потерь в электрических сетях	электросетевым компаниям введено трансформаторных мощностей в объеме 22,8 тыс. МВА и электрических сетей в объеме 36,4 тыс. км.
17	Мероприятие 2.2.1. Реализация инвестиционных программ	Сниккарс П.Н., Директор Департамента развития электроэнергетики	X	01.01.2013	31.12.2016	01.01.2013		Снижение износа основных фондов, повышение технологической безопасности	По предварительным данным в 2014 году совокупно по крупнейшим электросетевым компаниям введено трансформаторных мощностей в объеме 22,8 тыс. МВА и электрических сетей в объеме 36,4 тыс. км.

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия								
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы								
18	Контрольное событие 2.2.1.1. Осуществлен контроль исполнения инвестиционных	Сниккарс П.Н., Директор Департамента развития электроэнерг	включено в ведомственный план	X	01.07.2014	X	30.06.2014	X	X

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	программ за 2013 год и представлен доклад в Правительство Российской Федерации	етики							
19	Мероприятие 2.2.2. Нормирование потерь электрической энергии	Сниккарс П.Н., Директор Департамента развития электроэнергетики	X	01.01.2013	31.12.2016	01.01.2013		Внедрение сравнительного анализа потерь э/э в электрических сетях территориальных сетевых организаций, снижение потерь электроэнергии	Разработаны нормативные правовые акты, направленные на изменение порядка нормирования потерь электроэнергии на основе сравнительного анализа, а именно: постановление Правительства Российской Федерации от 13

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									ноября 2013 г. № 1019 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях изменения порядка нормирования потерь электрической энергии на основе сравнительного анализа»; приказ Минэнерго России от 7 августа 2014 г. № 506 «Об утверждении Методики определения нормативов потерь электрической

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									энергии при ее передаче по электрическим сетям» (зарегистрирован Минюстом России 17 сентября 2014 г., регистрационный № 34075); приказ Минэнерго России от 30 сентября 2014 г. № 674 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций» (зарегистрирован Минюстом России 22

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									октября 2014 г., регистрационный № 34400); приказ Минэнерго России от 17 октября 2014 г. № 747 «О внесении изменений в приказ Минэнерго России от 27 ноября 2012 г. № 599 «Об утверждении Административного регламента предоставления Министерством энергетики Российской Федерации государственной услуги по утверждению

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям» (зарегистрирован Минюстом России 18 ноября 2014 г., регистрационный № 34747).
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия								
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию,								

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы								
20	Контрольное событие 2.2.2.1. Разработана и утверждена методика определения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Сниккарс П.Н., Директор Департамента развития электроэнергетики	включено в ведомственный план	X	01.11.2014	X	07.08.2014	X	X
21	Мероприятие 2.2.3. Развитие интеллектуального учета	Сниккарс П.Н., Директор Департамент	X	01.01.2013	31.12.2016	01.01.2013		Внедрение интеллектуального учета электроэнергии	Разработан законопроект «О внесении изменений в отдельные

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	электроэнергии на территории Российской Федерации	а развития электроэнергетики							законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации». Проект федерального закона внесен в Правительство Российской Федерации письмом Минэнерго России от 31 декабря 2014 г. № 15149/09/04.
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия	Мероприятие 2.2.3: При межведомственном согласовании проводился подробный анализ проекта федерального закона, а также длительное время согласовывались положения проекта, ввиду нового подхода по организации системы учета на розничных рынках электрической энергии, что потребовало значительного срока согласования проекта.							

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы								
22	Контрольное событие 2.2.3.1. Разработан и внесен в Правительство Российской Федерации проект федерального закона «О внесении изменений в отдельные	Сниккарс П.Н., Директор Департамента развития электроэнергетики	включено в ведомственный план	X	01.10.2014	X	10.07.2014	X	X

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации»								
23	Основное мероприятие 2.3 Повышение доступности энергетической инфраструктуры	Министерство энергетики Российской Федерации	X	01.01.2012	31.12.2020	01.01.2012		Уменьшение количества этапов присоединения, сокращение времени на прохождения всех этапов по получению доступа к энергосети, снижение затрат на получение	Утверждены изменения в нормативно-правовые акты, регулирующие порядок технологического присоединения в части сокращения сроков присоединения. В соответствии с принятыми

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
								доступа к энергосети.	изменениями присоединение к электрическим сетям должно выполняться за 135 дней, в случае если не требуется развитие (реконструкция/строительство) существующих объектов электросетевого хозяйства, и 195, если развитие требуется. Разработаны и внесены изменения в нормативно-правовые акты, регулирующие порядок технологического

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									присоединения в части сокращения этапов до 5.
24	Мероприятие 2.3.1. Установление нормативных значений показателей, характеризующих предельный срок подключения потребителей (до 150 кВт) к электрическим сетям и этапов подключения к электрической сети	Сниккарс П.Н., Директор Департамента развития электроэнергетики	X	01.01.2012	31.12.2016	01.01.2012		Установлены нормативные значения показателей	Показатели определены Правилами технологического присоединения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, с учетом изменений, внесенными постановлениями Правительства Российской Федерации от 10

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									февраля 2014 г. № 95, от 20 февраля 2014 г. № 130.
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия								
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы								
25	Мероприятие 2.3.2. Определение фактических	Сниккарс П.Н., Директор	X	01.01.2012	31.12.2016	01.01.2012		Определены фактические значения	Определены фактические значения показателей и

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	значений показателей, характеризующих предельный срок подключения потребителей (до 150 кВт) к электрическим сетям и этапов подключения к электрической сети за отчетный год	Департамента развития электроэнергетики							письмом Минэнерго России от 14 апреля 2014 г. № ВК-3811 сведения о достигнутых значениях показателей направлены в Минэкономразвития России.
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия	Мероприятие 2.3.2: Информация от ряда регионов была предоставлена с нарушением сроков и установленных форм, что привело к необходимости дополнительных запросов информации и в результате к смещению срока получения расчетных величин для направления в Минэкономразвития России.							
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному	В целях исключения срыва сроков при направлении запросов в регионы в 2014 году была разработана расширенная пояснительная записка с инструкциями по заполнению, разработанная на основании анализа работы с представителями региональных органов исполнительной власти и сетевыми организациями в ходе сбора данных за 2013 год. Установлен контрольный срок предоставления информации регионами за 45 дней до срока направления							

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы	информации в Минэкономразвития России.							
26	Контрольное событие 2.3.2.1. Сведения о достигнутых значениях показателей по созданию благоприятных условий ведения предпринимательской деятельности в части предельных сроков подключения потребителей (до	Сниккарс П.Н., Директор Департамента развития электроэнергетики		X	10.04.2014	X	14.04.2014	X	X

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	150 кВт) к электрическим сетям и этапов подключения к электрической сети за 2013 год представлены в Минэкономразвития России								
27	Основное мероприятие 2.4 Ликвидация межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике	Министерство энергетики Российской Федерации	X	01.01.2013	31.12.2020	01.01.2013		Ликвидация перекрестного субсидирования в электроэнергетике	В целях создания условий для реализации механизма предоставления соответствующих субсидий в Правительство Российской Федерации внесен проект постановления Правительства

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									Российской Федерации «О внесении изменения в пункт 2 постановления Правительства Российской Федерации от 7 ноября 2008 г. № 819», предусматривающий продление финансирования за счет средств федерального бюджета мер на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									электроэнергетике в Чукотском автономном округе (письма Минэнерго России от 17 декабря 2013 г. № АН-12916/09, от 13 января 2014 г. № АН-111/09, от 14 февраля 2014 г. № АЯ-1473/09, от 20 февраля 2014 г. № ВК-1676/09 и от 7 марта 2014 г. № ИА-2233/09). Указанный проект постановления Правительства Российской Федерации не принят. В результате в федеральном бюджете

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									на 2014 год средства на реализацию указанного мероприятия не были предусмотрены.
28	Мероприятие 2.4.1. Предоставление субсидии Чукотскому автономному округу на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования	Сниккарс П.Н., Директор Департамента развития электроэнергетики	X	01.01.2013	31.12.2016	01.01.2013		Доведение тарифа на электроэнергию для потребителей субъекта Российской Федерации до экономически обоснованного уровня	Субсидии Чукотскому автономному округу на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования не предоставлены.
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия	Мероприятие 2.4.1: Правительством Российской Федерации в 2014 году не принято решение о продлении механизма финансирования мер по ликвидации межтерриториального перекрестного субсидирования в Чукотском автономном округе (контрольное мероприятие 2.4.1.1)							
	Меры	Компенсация разницы между экономически обоснованными тарифами на электрическую энергию и установленными							

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы	для потребителей Чукотского автономного округа в 2014 году была осуществлена за счет предоставления бюджету округа дотации из федерального бюджета на поддержку мер по обеспечению сбалансированности бюджетов субъектов Российской Федерации. В соответствии с поручением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2014 г. № ЮТ-П9-39пр (пункт 5) и протокольным поручением Правительственной комиссии по вопросам социально-экономического развития Дальнего Востока (протокол заседания комиссии от 16 декабря 2014 г. № 4, пункт 9 раздела III) в Правительство Российской Федерации направлены предложения о выделении из федерального бюджета средств на компенсацию выпадающей разницы между тарифами на электрическую энергию, установленными для конечных потребителей Чукотского автономного округа, и экономически обоснованным тарифом Билибинской АЭС на 2015 год и на перспективу до 2021 года (письмо Минэнерго России от 6 февраля 2015 г. № АТ-1033/09).						
29	Контрольное событие 2.4.1.1. Разработан и внесен в Правительство Российской Федерации проект постановления Правительства Российской Федерации, предусматривающий	Сниккарс П.Н., Директор Департамента развития электроэнергетики		X	14.02.2014	X	17.12.2013	X	X

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	продление механизма финансирования мер по ликвидации межтерриториального перекрестного субсидирования в Чукотском автономном округе								
30	Основное мероприятие 2.5 Предоставление субсидий субъектам Российской Федерации в целях возмещения недополученных доходов сетевых организаций в результате отмены	Министерство энергетики Российской Федерации	X	01.01.2013	31.12.2020	01.01.2013		Недопущение резкого роста цен (тарифов) на электрическую энергию (услуги по передаче) для потребителей	За счет предоставления субсидий из федерального бюджета обеспечено недопущение резкого роста цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для потребителей

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	механизма "последней мили"								Красноярского края в 2014 году.
31	Мероприятие 2.5.1. Предоставление субсидий субъектам Российской Федерации	Сниккарс П.Н., Директор Департамента развития электроэнергетики	X	01.01.2013	31.12.2016	01.01.2013		Недопущение резкого роста цен (тарифов) на электрическую энергию (услуги по передаче) для потребителей	В соответствии с распределением субсидий, предоставляемых в 2014 году из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на ликвидацию перекрестного субсидирования в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 3

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									ноября 2014 г. № 1144, Красноярскому краю предоставлена субсидия в размере 1, 99 млрд рублей.
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия	Мероприятие 2.5.1: Компенсация выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Красноярского края от прекращения действия с 1 января 2014 г. механизма «последней мили» произведена не в полном объеме. Наличие аналогичных выпадающих доходов по другим субъектам Российской Федерации.							
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы	Письмом Минэнерго России от 12 ноября 2014 г. № АТ-12825/07 в Минфин России направлялись предложения по использованию до конца 2014 года средств «антикризисного фонда», в том числе на мероприятия по возмещению недополученных доходов сетевых организаций в результате отмены механизма «последней мили». Решение не было принято. Письмом Минэнерго России от 3 февраля 2015 г. № АТ-867/07 в Аппарат Правительства Российской Федерации направлены предложения по внесению изменений в федеральный бюджет на 2015 год, включая предложения по увеличению средств на реализацию мероприятия 2.5. «Предоставление субсидий субъектам Российской Федерации в целях возмещения недополученных доходов сетевых организаций в результате отмены механизма «последней мили» подпрограммы «Развитие и модернизация электроэнергетики».							
32	Контрольное	Кравченко	включено в	X	31.12.20	X	31.12.20	X	X

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	событие 2.5.1.1. Предоставлены субсидии субъектам Российской Федерации в целях недопущения резкого роста цен (тарифов) на электрическую энергию (услуги по передаче) для потребителей в 2014 году	В.М., Заместитель Министра энергетики Российской Федерации	план реализации государственной программы		14		14		
Подпрограмма 3. Развитие нефтяной отрасли									
1	Основное мероприятие 3.1 Обеспечение уровней добычи нефти на месторождениях,	Министерство энергетики Российской Федерации	X	01.01.2013	01.01.2020	01.01.2013		Вовлечение запасов, нерентабельных при текущем уровне налогообложения,	На 1 января 2015 г. эксплуатационный фонд нефтедобывающих скважин по нефтяной отрасли России

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	находящихся в стадии эксплуатации и развитие новых центров нефтедобычи							разрабатываемых месторождений и ввод в разработку месторождений в новых регионах с суровыми природно-климатическими условиями и отсутствием инфраструктуры. Поддержание стабильного уровня добычи нефти	составил 168 315 скважин. В январе-декабре 2014 года, на новых месторождениях со сроками ввода в эксплуатацию не старше 5 лет, введено 534 добывающих скважины, добыто 40 734,1 тыс. тонн нефти, проходка в эксплуатационном бурении составила 1 617,6 тыс. м. Добыча нефти на участках недр, содержащих запасы трудноизвлекаемой нефти составила в

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									2014 году 32,6 млн. тонн
2	Мероприятие 3.1.1. Реализация распоряжения Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2012 г. № 443-р	Гладков А.А., Директор Департамента добычи и транспортировки нефти и газа	X	01.01.2013	31.12.2016	01.01.2013		Повышение инвестиционной привлекательности новых проектов освоения морских месторождений углеводородов	Представлены в Правительство Российской Федерации результаты комплексного оперативного мониторинга шельфовых проектов Российской Федерации за 2014 год и предложения по их дальнейшей реализации.
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия								
	Меры								

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	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	Гладков А.А., Директор Департамента добычи и транспортировки нефти и газа	включено в план реализации государственной программы	X	31.12.2014	X	15.12.2014	X	X

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Российской Федерации за 2014 год и предложения по их дальнейшей реализации								
4	Мероприятие 3.1.2. Реализация распоряжения Правительства Российской Федерации от 3 мая 2012 г. № 700-р.	Гладков А.А., Директор Департамента добычи и транспортировки нефти и газа	X	01.01.2013	31.12.2016	01.01.2013		Стимулирование реализации новых инвестиционных проектов по разработке участков недр, содержащих запасы трудноизвлекаемой нефти	Добыча нефти на участках недр, содержащих запасы трудноизвлекаемой нефти составила в 2014 году 32,6 млн тонн
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия								
	Меры								

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы								
5	Основное мероприятие 3.2 Строительство, модернизация, реконструкция и эксплуатация трубопроводных систем с оптимальными параметрами транспорта нефти и	Министерство энергетики Российской Федерации	X	01.01.2013	01.01.2020	01.01.2013		Увеличение пропускной способности нефтепроводов для обеспечения приема в систему нефти новых месторождений и нефтепродуктов, поставок нефти на нефтеперерабатыв	В соответствии с планом расширения МН «Сковородино – Мохе» в 2014 г. ОАО «АК «Транснефть» реализованы мероприятия по обеспечению пропускной возможности в объеме до 20 млн тонн в год.

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	нефтепродуктов и устойчивостью к воздействию естественных факторов и технологических нагрузок							ающих заводах с учетом потребностей крупных центров потребления в нефтепродуктах и сохранение мощности по основным экспортным направлениям.	В целях реализации плана расширение МНПП «Проект Север» Минэнерго России разработало соответствующий проект распоряжения Правительства Российской Федерации. В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 17 апреля 2012 г. № 532-р о проектировании и строительстве магистрального нефтепровода от

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									Куюмбинского и Юрубчено-Тохомского месторождений ОАО «АК «Транснефть» осуществляет строительство магистрального нефтепровода «Куюмба – Тайшет» в плановом режиме.
6	Мероприятие 3.2.1. Обеспечение приема в систему магистральных нефтепроводов нефти новых месторождений районов ЯНАО и севера	Грязнов М.Б., Директор Департамента переработки нефти и газа	X	01.01.2013	31.12.2016	01.01.2013		Ввод в эксплуатацию МН «Заполярье-Пурпе» общим объемом до 32 млн. тонн в год	В целях снижения риска уменьшения показателей эффективности проекта строительства и эксплуатации нефтепровода «Заполярье – Пурпе», а также минимизации

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Красноярского края								увеличения срока окупаемости данного проекта, утверждено распоряжение Правительства Российской Федерации от 24 ноября 2014 г. № 2345-р, предусматривающее завершение строительства и ввод в эксплуатацию магистрального нефтепровода «Заполярье – Пурпе» единым этапом в IV квартале 2016 года.
	Проблемы, возникшие в ходе	Мероприятие 3.2.1: Вследствие уточнения планов компаний по разработке месторождений Ямало-Ненецкого автономного округа и севера Красноярского края, ресурсная база для заполнения и транспортировки нефти является							

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	реализации мероприятия	недостаточной для начала эффективной эксплуатации нефтепровода в сроки предусмотренные распоряжением Правительства Российской Федерации от 22 апреля 2010 г. № 635-р.							
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы								
7	Контрольное событие 3.2.1.1. Введена в эксплуатацию I очередь магистрального нефтепровода «Заполярье – Пурпе»	Грязнов М.Б., Директор Департамента переработки нефти и газа	включено в план реализации государственной программы	X	31.12.2014	X		X	X

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	(НПС "Пурпе" – км 358								
8	Мероприятие 3.2.2. Обеспечение приема в систему магистральных нефтепроводов нефти новых месторождений Красноярского края	Грязнов М.Б., Директор Департамента переработки нефти и газа	X	01.01.2013	31.12.2016	01.01.2013		Ввод в эксплуатацию МН «Куюмба – Тайшет» общим объемом до 11,8 млн. тонн в год	В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 17 апреля 2012 г. № 532-р «О проектировании и строительстве магистрального нефтепровода от Куюмбинского и Юрубчено-Тохомского месторождений» ОАО «АК «Транснефть» осуществляет строительство магистрального

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									нефтепровода «Куюмба – Тайшет» в плановом режиме.
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия								
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы								
9	Мероприятие 3.2.3. Увеличение пропускной	Грязнов М.Б., Директор	X	01.01.2013	31.12.2016	01.01.2013		Расширение ТС ВСТО до 80 млн. тонн в год и	В соответствии с планом расширения МН «Сковородино –

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	способности ТС ВСТО для обеспечения транспортировки нефти в КНР и НПЗ Российской Федерации	Департамента переработки нефти и газа						расширение МН «Сковородино – Мохе» до 30 млн. тонн в год	Мохе» в 2014 г. ОАО «АК «Транснефть» реализованы мероприятия по обеспечению пропускной возможности в объеме до 20 млн тонн в год.
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия								
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на								

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	реализацию госпрограммы								
10	Мероприятие 3.2.4. Обеспечение поставок дизельного топлива трубопроводным транспортом на внутренний рынок Краснодарского края и в порт Новороссийск	Грязнов М.Б., Директор Департамента переработки нефти и газа	X	01.01.2014	31.12.2016	01.01.2014		Ввод в эксплуатацию МНПП «Тихорецк – Новороссийск» до 6 млн. тонн в год и СНПП «Волгоград – Тихорецк» до 6 млн. тонн в год	
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия								
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному								

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы								
11	Мероприятие 3.2.5. Увеличение экспорта дизельного топлива через порт Приморск	Грязнов М.Б., Директор Департамента переработки нефти и газа	X	01.01.2014	31.12.2016	01.01.2014		Ввод в эксплуатацию МНПП «Проект Север» до 15 млн. тонн в год и подключение «РПК – Высоцк ЛУКОЙЛ-2» производительностью 1,5 млн. тонн в год	В целях реализации плана расширения МНПП «Проект Север» Минэнерго России разработало соответствующий проект распоряжения Правительства Российской Федерации.
	Проблемы, возникшие в ходе реализации								

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	мероприятия								
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы								
12	Основное мероприятие 3.3 Строительство, модернизация, реконструкция нефтеперерабатывающих предприятий	Министерство энергетики Российской Федерации	X	01.01.2013	01.01.2020	01.01.2013		Увеличение глубины переработки нефти на предприятиях; улучшение качества моторных топлив; повышение	Введено в эксплуатацию 13 установок вторичной переработки нефти. Принята система заключений четырехсторонних соглашений между нефтяными

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
								экологической безопасности нефтеперерабатывающих производств	компаниями, ФАС России, Росстандартом и Ростехнадзором, которая носит обязывающий характер и утверждается на корпоративном уровне. Соглашением предусматривается выполнение нефтяными компаниями планов по модернизации предприятий и объемов выработки нефтепродуктов по экологическим классам.

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
13	Мероприятие 3.3.1. Реализация четырехсторонних соглашений между нефтяными компаниями, ФАС России, Ростехнадзором и Росстандартом	Грязнов М.Б., Директор Департамента переработки нефти и газа	X	01.01.2014	31.12.2016	01.01.2014		Ввод в эксплуатацию 60 установок вторичной переработки нефти	Введено в эксплуатацию 13 установок вторичной переработки нефти.
	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		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	воздействие на реализацию госпрограммы								
14	Контрольное событие 3.3.1.1. Введено в эксплуатацию 13 установок вторичной переработки нефти	Грязнов М.Б., Директор Департамента переработки нефти и газа		X	31.12.2014	X	31.12.2014	X	X
Подпрограмма 4. Развитие газовой отрасли									
1	Основное мероприятие 4.1 Проведение технологического перевооружения за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных	Министерство энергетики Российской Федерации	X	01.01.2013	01.01.2020	01.01.2013		Обеспечение необходимой ресурсной базы для покрытия потребности в газе, сохранение процента действующих скважин от	В 2014 году добыча газа составила 640,3 млрд куб. метров (предварительный итог). ОАО «НОВАТЭК» введена в эксплуатацию третья очередь Самбургского газоконденсатного

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	технологий, направленных на оптимизацию процессов добычи с учетом внедрения технологий локализации и выработки остаточных запасов, базовый вариант							эксплуатационного фонда на уровне 92 %, ввод новых месторождений	месторождения, мощность которой составляет более 2 млрд куб. м природного газа в год. ОАО «Газпром» на полуострове Ямал введен в эксплуатацию новый газовый промысел (ГП-1) Бованенковского нефтегазоконденсатного месторождения, производительностью 30 млрд куб. метров в год.
2	Мероприятие 4.1.1. Достигнуты запланированные	Гладков А.А., Директор	X	01.01.2013	31.12.2016	01.01.2013		Обеспечение добычи газа к 2020 году в	В 2014 году добыча газа составила 640,3 млрд куб. метров

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	уровни добычи газа	Департамента добычи и транспортировки нефти и газа						объеме 826 млрд куб. метров	(предварительный итог).
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия								
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы								
3	Основное	Министерств	X	02.01.20	01.01.20	02.01.20		Увеличение	В 2014 году введено 1

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	мероприятие 4.2 Реализация проектов по строительству новых транспортных мощностей, развитие которых определяется с учетом планов по освоению новых газодобывающих регионов, формирования новых экспортных направлений поставок газа, расширению региональных ГТС для обеспечения поставок газа потребителям всех	о энергетики Российской Федерации		13	20	13		протяженности линейной части газопроводов за счет ввода новых участков линейной части, повышение надежности ГТС с целью бесперебойных поставок газа потребителям всех уровней и увеличение	273,68 км новых участков линейной части магистральных газопроводов и отводов (предварительные итоги). ОАО «Газпром» и Китайская Национальная Нефтегазовая Корпорация подписали контракт на поставку российского природного газа в Китай по «восточному маршруту». Начато строительство газопровода «Сила

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	уровней, в том числе смежных отраслей энергетического сектора страны, поддержания технического состояния производственных объектов, повышения надежности, промышленной и экологической безопасности транспортировки газа, энергетической безопасности страны, а также повышения экономической								Сибири».

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	эффективности транспортировки газа, включая энергосбережение и использование инновационных технологий								
4	Мероприятие 4.2.1. Реализация мероприятий по расширению и модернизации региональных ГТС для обеспечения поставок газа потребителям всех уровней	Гладков А.А., Директор Департамента добычи и транспортировки нефти и газа	X	01.01.2014	31.12.2016	01.01.2014		Поддержание технического состояния производственных объектов, повышение надежности и пропускной способности ГТС	В 2014 году введено 1273,6 км новых участков линейной части магистральных газопроводов и отводов (предварительный итог).
	Проблемы, возникшие в ходе реализации								

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	мероприятия								
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы								
5	Основное мероприятие 4.3 Расширение действующих ПХГ, строительство новых ПХГ в увязке с развитием ЕСГ, оптимизация режимов работы	Министерство энергетики Российской Федерации	X	01.01.2013	01.01.2020	01.01.2013		Увеличение прироста активной мощности ПХГ к 2020 г. на 18,4 млрд. м3	Увеличен объем оперативного резерва газа до 72,1 млрд куб. метров (предварительные итоги). Прирост активной емкости ПХГ составил 3,09 млрд куб. метров с

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	ПХГ и магистрального транспорта газа								подключением 23 скважин на ПХГ в Хадумском горизонте Северо-Ставропольского месторождения – III очередь, Касимовском, Невском и Совхозном ПХГ. (предварительный итог).
6	Мероприятие 4.3.1. Реализация мероприятий по реконструкции и расширению существующих ПХГ и строительству новых ПХГ	Гладков А.А., Директор Департамента добычи и транспортировки нефти и газа	X	01.01.2013	31.12.2016	01.01.2013		Снижение пиковых нагрузок, поддержание гибкости и надежности поставок газа в осенне-зимние периоды	В 2014 году прирост активной емкости ПХГ составил 3,09 млрд куб. метров за счет проведенных мероприятий по расширению действующих ПХГ

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									(предварительный итог).
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия								
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы								
7	Основное мероприятие 4.4 Создание системы сбыта СПГ, включая	Министерство энергетики Российской Федерации	X	01.01.2013	01.01.2020	01.01.2013		Увеличение объема экспорта СПГ в общем объеме экспорта	Доля объема экспорта СПГ в общем объеме экспорта российского газа составила 7,1%,

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	строительство танкерного флота, обеспечение доступа к мощностям по регазификации и реализации газа на рынках конечных потребителей СПГ							газа к 2020 г. и достижение уровня - 10,2%	что соответствует запланированному уровню (предварительный итог). Начаты проектно-изыскательские работы по проекту «Владивосток-СПГ», в рамках которого будет построен завод мощностью 10 млн т СПГ в год. В активной стадии реализуется ОАО «Ямал СПГ» совместно с акционерами, компаниями ОАО «НОВАТЭК» проект

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									«Ямал СПГ».
8	Мероприятие 4.4.1. Увеличение доли объема экспорта СПГ в общем объеме экспорта газа	Гладков А.А., Директор Департамента добычи и транспортировки нефти и газа	X	01.01.2013	31.12.2016	01.01.2013		Развитие российского производства СПГ, увеличения доли российского присутствия на мировом рынке углеводородов	В 2014 г. Доля объема экспорта СПГ в общем объеме экспорта российского газа составила 7,1%, что соответствует запланированному уровню (предварительный итог).
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия								
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию,								

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы								
9	Контрольное событие 4.4.1.1. Приняты нормативные правовые акты, направленные на реализацию положений Федерального закона «О внесении изменений в статьи 13 и 24 Федерального закона «Об основах государственного	Гладков А.А., Директор Департамента добычи и транспортировки нефти и газа	включено в план реализации государственной программы	X	31.12.2014	X	31.12.2014	X	X

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	регулирования внешнеторговой деятельности» и статьи 1 и 3 Федерального закона «Об экспорте газа»								
10	Основное мероприятие 4.5 Разработка и внедрение новых отечественных технологий производства СПГ с целью снижения их капиталоемкости и повышения конкурентоспособности новых мощностей	Министерство энергетики Российской Федерации	X	01.01.2013	01.01.2020	01.01.2013		Ввод новых заводов по производству СПГ	В активной стадии реализуется проект Ямал-СПГ, в рамках реализации которого отрабатываются технологические решения по разработке месторождений и вывозу продукции в условиях Крайнего севера. Работа по проработке адаптации технологий сжижения

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									для заводов СПГ к суровым арктическим условиях реализуется в рамках проекта строительства завода на полуострове Ямал.
11	Мероприятие 4.5.1. Строительство новых заводов СПГ	Гладков А.А., Директор Департамента добычи и транспортировки нефти и газа	X	01.01.2013	31.12.2016	01.01.2013		Ввод новых заводов по производству СПГ	В активной стадии реализуется проект Ямал-СПГ, в рамках реализации которого отрабатываются технологические решения по разработке месторождений и вывозу продукции в условиях Крайнего севера. Работа по проработке адаптации технологий сжижения

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									для заводов СПГ к суровым арктическим условиях реализуется в рамках проекта строительства завода на полуострове Ямал.
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия								
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы								

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Подпрограмма 5. Реструктуризация и развитие угольной промышленности									
1	Основное мероприятие 5.1 Модернизация действующих предприятий на основе инновационных технологий	Министерство энергетики Российской Федерации	X	01.01.2013	31.12.2020	01.01.2013		Инновационное развитие действующих предприятий, повышение эффективности производства и уровня безопасности горных работ	Угольные организации проводят активную работу по инновационному развитию действующих предприятий. Обеспечен запланированный рост производительности труда и состояния промышленной безопасности.
2	Мероприятие 5.1.1. Реализация проектов модернизации производства на угледобывающих и углеперерабатываю	Мочальников С.В., Директор Департамента угольной и торфяной	X	01.01.2014	31.12.2015	01.01.2014		Рост технико-экономических показателей работы угольных компаний	Обеспечен запланированный рост производительности труда и состояния промышленной безопасности.

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	щих предприятиях	промышленности							
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия	Мероприятие 5.1.1: Дефицит финансовых средств для инвестиционной деятельности, связанный со снижением цен на уголь на внешнем рынке и сложной макроэкономической ситуацией.							
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы	Оптимизация затрат при осуществлении производственной деятельности.							
3	Основное мероприятие 5.2 Создание новых центров угледобычи	Министерство энергетики Российской Федерации	X	01.01.2013	31.12.2020	01.01.2013		Создание новых центров угледобычи в Республике Саха-	Проводится работа по созданию новых центров угледобычи в Республике Саха-

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	на месторождениях с благоприятными горно-геологическими условиями, обеспечивающими мировой уровень производительности и безопасности труда							Якутия (Эльгинское и др. месторождения), Тыва (Улугхемский бассейн), в Забайкальском крае (Апсатское месторождение)	Якутия (Эльгинское и др. месторождения), Тыва (Улугхемский бассейн), в Забайкальском крае (Апсатское месторождение).
4	Мероприятие 5.2.1. Освоение Эльгинского угольного месторождения, включая комплекс по добыче и транспортную инфраструктуру	Мочальников С.В., Директор Департамента угольной и торфяной промышленности	X	01.01.2014	31.12.2016	01.01.2014		Завершение 1-й очереди Проекта предусматривает создание к 2017 году мощностей по добыче и обогащению 11,7 млн тонн угля в год и подъездного железнодорожного пути	ОАО «Мечел» продолжает реализацию мероприятий по строительству первой очереди проекта. Росжелдор 14 августа 2014 г. выдал положительное заключение о возможности подачи

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
								протяженностью 321 км от ст. Улак Байкало-Амурской магистрали до ст. Эльга провозной мощностью 8,2 млн тонн готовой продукции.	вагонов на строящийся железнодорожный путь необщего пользования, ведущий к Эльгинскому угольному месторождению. 13 ноября 2014 г. завершены работы по переводу сезонной обогатительной фабрики на круглогодичный режим эксплуатации с производственной мощностью по переработке рядового угля 2,7 млн тонн в год с применением

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									новой технологии по обогащению и обезвоживанию угля. С начала эксплуатации (2011 год) добыто более 1,7 млн тонн угля.
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия	Мероприятие 5.2.1: Основной проблемой освоения Эльгинского угольного месторождения является исполнение обязательств ОАО «Мечел» по возврату заемных средств, полученных на освоение месторождения. Дефицит финансовых средств для инвестиционной деятельности, связанный со снижением цен на уголь на внешнем рынке и сложной макроэкономической ситуацией.							
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию	Содействие ОАО «Мечел» в реструктуризации задолженности.							

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	госпрограммы								
5	Мероприятие 5.2.2. Освоение Улугхемского угольного бассейна в Республике Тыва	Мочальников С.В., Директор Департамента угольной и торфяной промышленности	X	01.01.2014	31.12.2016	01.01.2014		Строительство на Элегестском месторождении угольной шахты с годовой добычей 3 млн тонн к 2015 году; на Межэгейском месторождении угольной шахты с годовой добычей к 2015 году 4,4 млн тонн; на участке «Центральный» угольной шахты с годовой добычей 5,3 млн тонн к 2020 году	ООО «ТЭПК» начало пробную добычу на участке открытых горных работ на Элегестском месторождении. ООО «ЕвразХолдинг» продолжает строительство шахты на Межэгейском месторождении. Строительство шахты на участке «Центральный» ОАО «Северсталь» приостановлено ввиду дефицита средств.

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия	Мероприятие 5.2.2: Основной проблемой освоения Улугхемского угольного бассейна в Республике Тыва является строительство железной дороги Кызыл-Курагино протяженностью более 400 км, необходимой для транспортировки угля на основные магистрали восточного полигона железных дорог и требующей большой объем. Дефицит финансовых средств для инвестиционной деятельности, связанный со снижением цен на уголь на внешнем рынке и сложной макроэкономической ситуацией.							
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы	Организация работ по строительству железной дороги Кызыл-Курагино на основе государственно-частного партнерства с участием организаций-недропользователей.							
6	Мероприятие 5.2.3. Освоение Апсатского месторождения, включая	Мочальников С.В., Директор Департамента угольной и	X	14.05.2014	31.12.2015	14.05.2014		Строительство разреза "Апсатский" с годовой добычей 0,5 млн тонн к	ОАО «СУЭК» продолжает освоение Апсатского месторождения. С начала освоения (2012

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	транспортную инфраструктуру	торфяной промышленности						2020 году	год) добыто 1,8 млн тонн коксующегося угля, в том числе в 2014 году 1,0 млн тонн
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия	Мероприятие 5.2.3: Дефицит финансовых средств для инвестиционной деятельности, связанный со снижением цен на уголь на внешнем рынке и сложной макроэкономической ситуацией.							
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы	Оптимизация затрат при осуществлении производственной деятельности.							
7	Основное	Министерств	X	01.01.20	31.12.20	01.01.20		Повышение	Проведены 2

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	мероприятие 5.3 Обеспечение промышленной и экологической безопасности и охраны труда	о энергетики Российской Федерации		13	20	13		уровня промышленной и экологической безопасности ведения работ и улучшение условий труда	заседания рабочей группы по подготовке предложений по комплексу мер, направленных на повышение безопасности и улучшение условий труда в угольной промышленности. Подготовлены предложения по комплексу мер.
8	Мероприятие 5.3.1. Проведение заседаний рабочей группы по подготовке предложений по комплексу мер,	Мочальников С.В., Директор Департамента угольной и торфяной промышленн	X	01.01.2013	31.12.2016	01.01.2013		Подготовка предложений по комплексу мер, направленных на повышение безопасности и улучшение	Проведены 2 заседания рабочей группы по подготовке предложений по комплексу мер, направленных на повышение

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	направленных на повышение безопасности и улучшение условий труда в угольной промышленности (по плану работы)	ости						условий труда в угольной промышленности	безопасности и улучшение условий труда в угольной промышленности. Подготовлены предложения по комплексу мер.
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия								
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию								

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	госпрограммы								
9	Мероприятие 5.3.2. 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 угольной и торфяной промышленности	X	01.01.2013	31.12.2016	01.01.2013		Подготовка предложений по и подготовке предложений по улучшению состояния экологической безопасности в угольной промышленности	Проведены 2 заседания рабочей группы по анализу состояния экологической безопасности в угольной промышленности, подготовлены предложения по ее улучшению.
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия	Мероприятие 5.3.2: Отсутствуют							
	Меры нейтрализации/мини								

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	мизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы								
10	Основное мероприятие 5.4 Создание системы планомерного выбытия неэффективных мощностей.	Министерство энергетики Российской Федерации	X	01.01.2013	31.12.2020	01.01.2013		Создание механизма ликвидации нерентабельных производств и последствий ведения горных работ.	Подготовлен проект Комплексной программы поэтапной ликвидации убыточных шахт, расположенных на территории городов Прокопьевск, Киселевск, Анжеро-Судженск, и переселения жителей с подработанных

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									территорий.
11	Мероприятие 5.4.1. Постепенный вывод из эксплуатации: шахт и разрезов, отрабатывающих неблагоприятные запасы, имеющих постоянно растущие издержки производства, большие потери полезного ископаемого, высокий травматизм; обогатительных фабрик, оснащенных устаревшим оборудованием и не подлежащих	Мочальников С.В., Директор Департамента угольной и торфяной промышленности	X	01.01.2013	31.12.2016	01.01.2013		Улучшение производственных и финансово-экономических показателей предприятий угольной промышленности	Подготовлен проект Комплексной программы поэтапной ликвидации убыточных шахт, расположенных на территории городов Прокопьевск, Киселевск, Анжеро-Судженск, и переселения жителей с подработанных территорий.

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	реконструкции								
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия								
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы	Дефицит средств федерального бюджета, предназначенных для переселения жителей из аварийного жилья, ставшего непригодным для проживания в результате ведения горных работ.							
12	Основное мероприятие 5.5 Развитие внутреннего рынка угольной продукции	Министерство энергетики Российской Федерации	X	01.01.2013	31.12.2020	01.01.2013		Создание самостоятельных или взаимосвязанных производств на	Организациями угольной промышленности проводится работа по созданию

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
								базе технологий комплексного использования ресурсов угольных месторождений	самостоятельных или взаимосвязанных производств на базе технологий комплексного использования ресурсов угольных месторождений.
13	Мероприятие 5.5.1. Повышение уровня конкурентоспособности российского угля за счет повышения качества угольной продукции	Мочальников С.В., Директор Департамента угольной и торфяной промышленности	X	01.01.2013	31.12.2016	01.01.2013		Создание самостоятельных или взаимосвязанных производств на базе технологий комплексного использования ресурсов угольных месторождений	Организациями угольной промышленности проводится работа по повышению качества угольной продукции и комплексного использования ресурсов угольных месторождений. Показатель «Доля обогащаемого

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									каменного энергетического угля в общем объеме его добычи» подпрограммы по итогам 2014 года составил 41% при плановом значении 37%.
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия	Мероприятие 5.5.1: Основной проблемой является снижение спроса на уголь на внутреннем рынке ввиду замещения его газом.							
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное	Мерой по нейтрализации является предусмотрение реконструкции существующих и строительства новых объектов угольной генерации.							

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	воздействие на реализацию госпрограммы								
14	Основное мероприятие 5.6 Укрепление позиций России на мировом рынке угля	Министерство энергетики Российской Федерации	X	01.01.2013	31.12.2020	01.01.2013		Расширение торгово-экономического и научно-технического сотрудничества Российской Федерации с зарубежными странами в области угольной промышленности	Проводится работа по расширению торгово-экономического и научно-технического сотрудничества организаций угольной промышленности с зарубежными компаниями.
15	Мероприятие 5.6.1. Рост объема экспорта угля	Мочальников С.В., Директор Департамента угольной и	X	01.01.2013	31.12.2016	01.01.2013		Расширение торгово-экономического сотрудничества Российской	Объем экспортных поставок в 2014 году был наибольшим за всю историю России и составил 152,1 млн

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		торфяной промышленности						Федерации с зарубежными странами в области угольной промышленности	тонн (107,8% к 2013 году).
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия	Мероприятие 5.6.1: Большая доля транспортной составляющей в конечной цене угля, являющаяся следствием высоких железнодорожных тарифов.							
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы	Регулирование величины тарифов на перевозку угля.							
16	Основное	Министерств	X	01.01.20	31.12.20	01.01.20		Завершение	Проведены работы по

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	мероприятие 5.7 Завершение реструктуризации угольной промышленности	о энергетики Российской Федерации		13	20	13		технической ликвидации особо убыточных шахт и разрезов с мерами социальной защиты высвобождаемых работников	ликвидации особо убыточных шахт и разрезов с мерами социальной защиты высвобождаемых работников.
17	Мероприятие 5.7.1. Ликвидация последствий ведения горных работ, социальная защита граждан, дополнительное пенсионное обеспечение, переселение граждан из ветхого жилого	Мочальников С.В., Директор Департамента угольной и торфяной промышленности	X	01.01.2014	31.12.2016	01.01.2014		Осуществление технических работ, социальная защита граждан, переселение из ветхого жилья.	Выполнены работы по 23 рабочим проектам ликвидации организаций угольной промышленности, разработаны и откорректированы 38 проектов ликвидации организаций угольной промышленности, обеспечены

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	фонда.								бесплатным пайковым углем 37 957 человек, переселено из ветхого жилищного фонда 1 361 семья.
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия	Мероприятие 5.7.1: Отсутствуют							
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы	Отсутствуют							
18	Контрольное	Мочальников		X	31.12.20	X	31.12.20	X	X

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	событие 5.7.1.1. Ликвидированы последствия ведения горных работ на ликвидируемых организациях угольной промышленности	С.В., Директор Департамента угольной и торфяной промышленности			14		14		
19	Контрольное событие 5.7.1.2. Обеспечена социальная защита граждан (обеспечено бесплатным пайковым углем 42,1 тыс. человек, относящихся к льготным категориям	Яновский А.Б., Заместитель Министра энергетики Российской Федерации	включено в план реализации государственной программы	X	31.12.2014	X	31.12.2014	X	X
20	Контрольное	Яновский	включено в	X	31.12.20	X	31.12.20	X	X

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	событие 5.7.1.3. Переселены из ветхого жилого фонда 1349 семей	А.Б., Заместитель Министра энергетики Российской Федерации	план реализации государственной программы		14		14		
Подпрограмма 6. Развитие использования возобновляемых источников энергии									
1	Основное мероприятие 6.1 Реализация мероприятий, предусмотренных комплексом мер стимулирования производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими	Министерство энергетики Российской Федерации	X	01.01.2013	31.12.2020	01.01.2013		Определение долгосрочных ценовых параметров квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, которые	Постановлением Правительства Российской Федерации от 17 февраля 2014 г. № 116 внесены изменения в порядок квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе ВИЭ. Постановлением

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 4 октября 2012 года №1839-р							учитываются при расчете тарифов на электрическую энергию (мощность), приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях на розничных рынках электрической энергии и мощности, а также приобретаемую в локально изолированных	Правительства Российской Федерации от 17 февраля 2014 № 117 утверждены Правила ведения реестра выдачи и погашения сертификатов, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования ВИЭ генерирующих объектов. Проекты постановления и распоряжения по поддержке генерирующих

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
								районах гарантирующим поставщиком в целях компенсации потерь в электрических сетях; разработка правил выдачи, обращения и погашения сертификатов, подтверждающих объем производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников	объектов, функционирующих на основе ВИЭ, на розничных рынках, Минэнерго России внесло в Правительство Российской Федерации письмом от 10 июня 2014 г. № АН-6119/09. Проект распоряжения Правительства Российской Федерации устанавливающий предельные уровни ценовых параметров генерирующих объектов ВИЭ на

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
								энергии, при расчетах за электрическую энергию (мощность); совершенствование процедуры квалификации генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии; утверждение методических указаний расчета цен (тарифов) или	розничных рынках находится на стадии доработки в Аппарате Правительства Российской Федерации. Постановлением Правительства Российской Федерации от 23 января 2015 г. № 47 определен порядок реализации механизма поддержки ВИЭ на розничных рынках в ценовых и неценовых зонах оптового рынка, а также параметры долгосрочного тарифного

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
								предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую на	регулирования генерирующих объектов ВИЭ.

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
								розничных рынках в целях компенсации потерь в электрических сетях, а также приобретаемую в локально изолированных районах гарантирующим поставщиком в целях компенсации потерь в электрических сетях	
2	Мероприятие 6.1.1. Совершенствование нормативной	Сниккарс П.Н., Директор	X	04.10.2013	31.12.2014	04.10.2013		Совершенствование нормативной правовой базы для	Постановлением Правительства Российской

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	правовой базы, направленной на стимулирование использования возобновляемых источников энергии	Департамента развития электроэнергетики						стимулирования использования возобновляемых источников энергии	Федерации от 17 февраля 2014 г. № 116 утверждены изменения в порядок квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе ВИЭ. Постановлением Правительства Российской Федерации от 17 февраля 2014 г. № 117 утверждены Правила ведения реестра выдачи и погашения сертификатов, подтверждающих объем производства

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									электрической энергии на функционирующих на основе использования ВИЭ генерирующих объектов. Проекты постановления и распоряжения по поддержке генерирующих объектов, функционирующих на основе ВИЭ, на розничных рынках, Минэнерго России внесло в Правительство Российской Федерации письмом от 10 июня 2014 г. №

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									АН-6119/09. Проект распоряжения Правительства Российской Федерации устанавливающий предельные уровни ценовых параметров генерирующих объектов ВИЭ на розничных рынках находится на стадии доработки в Аппарате Правительства Российской Федерации. Постановлением Правительства Российской Федерации от 23

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									января 2015 г. № 47 определен порядок реализации механизма поддержки ВИЭ на розничных рынках в ценовых и неценовых зонах оптового рынка, а также параметры долгосрочного тарифного регулирования генерирующих объектов ВИЭ.
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия	Мероприятие 6.1.1: Не реализовано							
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения								

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы								
3	Контрольное событие 6.1.1.1. Разработаны и внесены в Правительство Российской Федерации проекты нормативных правовых актов, предусмотренных комплексом мер стимулирования производства	Кравченко В.М., Заместитель Министра энергетики Российской Федерации	включено в план реализации государственной программы	X	31.12.2014	X	10.06.2014	X	X

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	электрической энергии генерирующими объектами на основе использования возобновляемых источников энергии								
4	Основное мероприятие 6.2 Предоствление из федерального бюджета субсидий в порядке компенсации стоимости технологического присоединения	Министерство энергетики Российской Федерации	X	01.01.2013	31.12.2015	01.01.2013		Ежегодное предоставление из федерального бюджета субсидий для компенсации стоимости технологического присоединения генерирующих объектов с установленной генерирующей	На основании представленных ЗАО «Норд Гидро» и ЗАО «Фотон» документов и порядка определения размера субсидий, установленного Правилами предоставления из федерального бюджета субсидий в порядке компенсации стоимости

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
								мощностью не более 25 МВт, признанных квалифицированными объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, юридическим лицам, которым такие объекты принадлежат на праве собственности или на ином законном основании	технологического присоединения генерирующих объектов с установленной генерирующей мощностью не более 25 МВт, признанных квалифицированными объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, юридическим лицам, которым такие объекты принадлежат на праве собственности или на

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									ином законном основании, утвержденными приказом Минэнерго России от 22 июля 2013 г. № 380, предоставлены субсидии ЗАО «Норд Гидро» в порядке компенсации стоимости технологического присоединения МГЭС «Ляскеля» в размере 48 675 руб. 32 коп., в порядке компенсации стоимости технологического присоединения для выдачи мощности

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									МГЭС «Рюмякоски» в размере 4 564 476 руб. 00 коп., в порядке компенсации стоимости технологического присоединения для резервного электроснабжения собственных нужд МГЭС «Рюмякоски» в размере 15 823 руб. 14 коп. и ЗАО «Фотон» в порядке компенсации стоимости технологического присоединения МГЭС «Новокарачаевская» в размере 284 675 руб. 00 коп.

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
5	Мероприятие 6.2.1. Предоставление из федерального бюджета субсидий в порядке компенсации стоимости технологического присоединения генерирующих объектов, функционирующих на основе ВИЭ в соответствии с правилами предоставления из федерального бюджета субсидий в порядке компенсации	Сниккарс П.Н., Директор Департамента развития электроэнергетики	X	01.01.2013	31.12.2015	01.01.2013		Создание необходимых условий для привлечения инвестиций в сооружение генерирующих объектов на основе использования возобновляемых источников энергии в целях достижения установленных целевых показателей развития возобновляемой энергетики	На основании представленных ЗАО «Норд Гидро» и ЗАО «Фотон» документов и порядка определения размера субсидий, установленного Правилами предоставления из федерального бюджета субсидий в порядке компенсации стоимости технологического присоединения генерирующих объектов с установленной генерирующей мощностью не более

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	стоимости технологического присоединения генерирующих объектов с установленной генерирующей мощностью не более 25 МВт, утвержденные приказом Минэнерго России от 22.07.2013 № 380								25 МВт, признанных квалифицированными объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, юридическим лицам, которым такие объекты принадлежат на праве собственности или на ином законном основании, утвержденными приказом Минэнерго России от 22 июля 2013 г. № 380, предоставило

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									субсидии ЗАО «Норд Гидро» в порядке компенсации стоимости технологического присоединения МГЭС «Ляскеля» в размере 48 675 руб. 32 коп., в порядке компенсации стоимости технологического присоединения для выдачи мощности МГЭС «Рюмякоски» в размере 4 564 476 руб. 00 коп., в порядке компенсации стоимости технологического

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									присоединения для резервного электроснабжения собственных нужд МГЭС «Рюмякоски» в размере 15 823 руб. 14 коп. и ЗАО «Фотон» в порядке компенсации стоимости технологического присоединения МГЭС «Новокарачаевская» в размере 284 675 руб. 00 коп.
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия								
	Меры нейтрализации/мини								

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	мизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы								
6	Основное мероприятие 6.3 Проведение оценки технического и экономического потенциала использования ВИЭ в Российской Федерации	Министерство энергетики Российской Федерации	X	01.01.2013	31.12.2020	01.01.2013		Определение направлений и приоритетов развития использования возобновляемых источников в Российской Федерации в территориальном разрезе, приоритетные	Научно-исследовательская работа по теме «Оценка технического и экономического потенциала развития ВИЭ на территории Российской Федерации, разработка сценариев и подготовка предложений по

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
								направления повышения энергетической эффективности экономики регионов на основе использования возобновляемых источников энергии	содержанию «дорожной карты» развития ВИЭ на перспективу до 2035 года» выполнена в установленные сроки. Полученные по итогам выполнения научно-исследовательской работы результаты будут использованы для оценки экономически обоснованных масштабов развития возобновляемой энергетики, учитываемых при очередной

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									корректировке Энергетической стратегии России и Генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики в России, обоснования мер государственной поддержки использования ВИЭ в России, а также для формирования различных сценариев развития возобновляемой энергетики и оценки их влияния на работу энергосистемы страны в целом и для моделирования

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									развития электроэнергетики на основании разработанных сценариев использования ВИЭ и прогноза ценовых последствий реализации сценариев использования ВИЭ.
7	Мероприятие 6.3.1. Проведение научно-исследовательской работы для оценки технического и экономического потенциала использования возобновляемых источников энергии	Сниккарс П.Н., Директор Департамента развития электроэнергетики	X	01.06.2013	31.12.2014	01.06.2013		Оценка технологического и экономического потенциала ВИЭ в Российской Федерации для осуществления сбалансированной государственной политики в сфере	По результатам выполнения научно-исследовательской работы: проведен анализ существующих источников информации об объемах и размещении ресурсов ВИЭ; подготовлено

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	в Российской Федерации							повышения эффективности использования возобновляемых источников энергии	описание с приложением структурированной базы данных в формате XML о ресурсах ВИЭ и другой информации в целом по России с детализацией по ОЭС и по субъектам Российской Федерации с выделением зон децентрализованного электроснабжения на базе имеющейся публичной и отраслевой информации с указанием выходных

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									данных источников информации и их предварительной оценкой; проведен анализ технологий для производства электрической и тепловой энергии на основе использования ВИЭ; проведено исследование валового и технического потенциала использования ресурсов ВИЭ в Российской Федерации с разбивкой по регионам и типам

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									ресурсов; проведено исследование экономического потенциала использования ресурсов ВИЭ в Российской Федерации с разбивкой по регионам, зонам энергетического рынка и типам ресурсов; разработаны сценарии развития ВИЭ в Российской Федерации до 2035 г. и проведен анализ последствий их реализации; разработаны

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									рекомендации по целевому развитию энергетики на основе ВИЭ в Российской Федерации до 2035 г., а также предложения по подготовке плана мероприятий «дорожной карты» развития ВИЭ на территории Российской Федерации до 2035 года с учетом оценки имеющихся ресурсов и рекомендуемого сценария развития.
	Проблемы, возникшие в ходе реализации	Мероприятие 6.3.1: Не реализовано							

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	мероприятия								
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы								
8	Контрольное событие 6.3.1.1. Сбор конкурсных заявок на участие в научно-исследовательской работе по проведению оценки технического и	Сниккарс П.Н., Директор Департамента развития электроэнергетики		X	31.07.2014	X	31.07.2014	X	X

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	экономического потенциала использования возобновляемых источников энергии в Российской Федерации								
9	Основное мероприятие 6.4 Реализация мероприятий по поддержке генерации на основе использования возобновляемых источников энергии, предусмотренных постановлением Правительства Российской	Министерство энергетики Российской Федерации	X	01.01.2013	31.12.2020	01.01.2013		Ежегодное проведение конкурсных отборов инвестиционных проектов, проводимых отдельно для каждой технологии на основе энергии ветра, энергии солнца, энергии	ОАО «АТС» в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 октября 2010 г. № 1172 (далее – Правила оптового рынка), а

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Федерации от 28.05.2013 №449							вод, в отношении которых будут заключаться договоры о предоставлении мощности; отработка применения и использования специального механизма торговли мощностью в целях стимулирования развития генерирующих объектов, функционирующих на основе	также Регламентом проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, являющимся приложением № 27 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка в июне 2014 года провело ежегодный конкурсный отбор

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
								использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности, обеспечивающего возврат капитала, инвестированного в их создание, и необходимый уровень его доходности; создание промышленного производства оборудования возобновляемых	инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе ВИЭ, на период 2015 -2018 года.

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
								источников энергии за счет введения обязательного требования по локализации производства оборудования и инжиниринговых услуг на территории Российской Федерации, предъявляемое к ветряным электростанциям, солнечным электростанциям и малым гидро-электростанций	

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
								для участия в конкурсных отборах инвестиционных проектов; проведение периодической актуализации капитальных затрат с учетом развития технологий и снижения затрат, а также с учетом результатов проведения первых отборов инвестиционных проектов на основе	

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
								использования возобновляемых источников энергии	
10	Мероприятие 6.4.1. Реализация мероприятий на оптовом рынке электрической энергии и мощности по поддержке генерации на основе использования возобновляемых источников энергии, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от	Сниккарс П.Н., Директор Департамента развития электроэнергетики	X	28.08.2013	10.12.2015	28.08.2013		Ежегодное проведение конкурсных отборов инвестиционных проектов, проводимых отдельно для каждой технологии на основе энергии ветра, энергии солнца, энергии вод, в отношении которых будут заключаться	ОАО «АТС» в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 октября 2010 г. № 1172 (далее – Правила оптового рынка), а также Регламентом проведения отборов инвестиционных

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	28.05.2013 № 449 «О механизме стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности» и распоряжением Правительства Российской Федерации от 28.05.2013 861-р «О внесении изменений в Основные направления государственной политики в сфере							договоры о предоставлении мощности	проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, являющимся приложением № 27 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка в июне 2014 года провело ежегодный конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	повышения энергетической эффективности электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников энергии на период до 2020 года, утвержденные распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.01.2009 № 1-р								генерирующих объектов, функционирующих на основе ВИЭ, на период 2015 -2018 года.
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия								
	Меры								

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы								
11	Контрольное событие 6.4.1.1. Подведены итоги конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе	Кравченко В.М., Заместитель Министра энергетики Российской Федерации	включено в план реализации государственной программы	X	10.06.2014	X	10.06.2014	X	X

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	использования возобновляемых источников энергии								
Подпрограмма 7. Обеспечение реализации государственной программы									
1	Основное мероприятие 7.1 Организация и проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, направленных на совершенствование процессов сбора, обработки, хранения и использования информационных ресурсов топливно-энергетического	Министерство энергетики Российской Федерации	X	01.01.2014	31.12.2015	01.01.2014		Введен в эксплуатацию интеграционный сегмент государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса. Отраслевые сегменты ГИС ТЭК обмениваются данными с интеграционным	Между Минэнерго России и ФГБУ «РЭА» Минэнерго России 15 сентября 2014 г. заключено соглашение о предоставлении ФГБУ «РЭА» Минэнерго России субсидии в целях выполнения работ по организации и проведению научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, направленных

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	комплекса, создание и развитие государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса							сегментом в автоматическом режиме.	на совершенствование процессов сбора, обработки, хранения и использования информационных ресурсов ТЭК, создание и развитие ГИС ТЭК. В соответствии с соглашением от 15 сентября 2014 г. ФГБУ «РЭА» Минэнерго России проведен открытый конкурс на право заключения договора на выполнение научно-исследовательских и опытно-

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									конструкторских работ по теме «Создание государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса». По итогам открытого конкурса между ФГБУ «РЭА» Минэнерго России и ЗАО «ЛАНИТ» 30 октября 2014 г. заключен договор на выполнение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ по теме

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									«Создание государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса». Начаты работы по практическому проектированию и созданию ГИС ТЭК, в том числе разработаны проекты частных технических заданий, уточняющие требования к работам по созданию ГИС ТЭК, а также, для отработки основных функций и механизмов обработки

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									данных, разработана модель ГИС ТЭК.
2	Мероприятие 7.1.1. Проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ ГИС ТЭК	Кулапин А.И., Директор Департамента государственной энергетической политики	X	01.01.2014	31.12.2015	01.01.2014		Введен в эксплуатацию интеграционный сегмент государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса. Отраслевые сегменты ГИС ТЭК обмениваются данными с интеграционным сегментом в автоматическом	Между Минэнерго России и ФГБУ «РЭА» Минэнерго России 15 сентября 2014 г. заключено соглашение о предоставлении ФГБУ «РЭА» Минэнерго России субсидии в целях выполнения работ по организации и проведению научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, направленных на совершенствование процессов сбора,

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
								режиме.	обработки, хранения и использования информационных ресурсов ТЭК, создание и развитие ГИС ТЭК. В соответствии с соглашением от 15 сентября 2014 г. ФГБУ «РЭА» Минэнерго России проведен открытый конкурс на право заключения договора на выполнение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ по теме

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									«Создание государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса». По итогам открытого конкурса между ФГБУ «РЭА» Минэнерго России и ЗАО «ЛАНИТ» 30 октября 2014 г. заключен договор на выполнение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ по теме «Создание государственной

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									информационной системы топливно-энергетического комплекса». Начаты работы по практическому проектированию и созданию ГИС ТЭК, в том числе разработаны проекты частных технических заданий, уточняющие требования к работам по созданию ГИС ТЭК, а также, для отработки основных функций и механизмов обработки данных, разработана модель ГИС ТЭК.

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия								
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на реализацию госпрограммы								
3	Контрольное событие 7.1.1.1. Разработаны частные технические задания сегментов ГИС ТЭК	Кулапин А.И., Директор Департамента государствен		X	31.12.2014	X	31.12.2014	X	X

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		ной энергетической политики							
4	Контрольное событие 7.1.1.2. Разработана модель ГИС ТЭК	Кулапин А.И., Директор Департамента государственной энергетической политики		X	31.12.2014	X	31.12.2014	X	X
5	Основное мероприятие 7.3 Обеспечение деятельности Минэнерго России	Министерство энергетики Российской Федерации	X	01.01.2013	31.12.2020	01.01.2013		Обеспечение эффективного выполнения полномочий, возложенных на Минэнерго России	Эффективное выполнение полномочий, возложенных на Минэнерго России
6	Мероприятие 7.3.1.	Кулапин	X	22.05.20	31.12.20	22.05.20		Эффективное	Эффективное

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Выполнение государственных функций, возложенных на Минэнерго России	А.И., Директор Департамента государственной энергетической политики		13	16	13		выполнение полномочий, возложенных на Минэнерго России	выполнение полномочий, возложенных на Минэнерго России
	Проблемы, возникшие в ходе реализации мероприятия								
	Меры нейтрализации/минимизации отклонения по контрольному событию, оказывающего существенное воздействие на								

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятия федеральной целевой программы(подпрограммы федеральной целевой программы)	Ответственный исполнитель	Статус	Плановый срок		Фактический срок		Результаты	
				начала реализации	окончания реализации	начала реализации	окончания реализации	запланированные	достигнутые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	реализацию госпрограммы								
7	Контрольное событие 7.3.1.1. Проведена Коллегия Министерства энергетики Российской Федерации по итогам работы в 2013 году топливно-энергетического комплекса России	Кулапин А.И., Директор Департамента государственной энергетической политики		X	30.06.2014	X	09.04.2014	X	X

Таблица 18

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	2015	2016	2017	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	I. Меры государственного регулирования, запланированные в рамках государственной программы								
	Государственная программа «Энергоэффективность и развитие энергетики»								
	Подпрограмма 1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности								
1	Реализация механизмов налогового стимулирования приобретения энергоэффективного оборудования и техники	Объем налоговых поступлений за вычетом объема выпадающих доходов	-6 442 234,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Мера необходима для стимулирования реализации инвестиционных проектов в области энергоэффективности и энергосбережения во всех секторах экономики	В отчетном году Минпромторгом России с участием Минэнерго России велась разработка перечня объектов, которые относятся к объектам высокой энергетической эффективности, для которых предусмотрено предоставление налоговых льгот.
2	Предоставление государственных гарантий по кредитам	Объем налоговых поступлений за	- 10 000 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Мера необходима для привлечения внебюджетного финансирования в отдельные	Предоставление государственных гарантий в

№ 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	2015	2016	2017	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	на реализацию проектов по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, привлекаемым организациями	вычетом объема выданных гарантий						сектора экономики, испытывающие трудности с финансовыми ресурсами, например, в теплоэнергетику, коммунальное хозяйство и энергосервисную деятельность	отчетном году не осуществлялось
	Подпрограмма 3. Развитие нефтяной отрасли								
1	Переход на новую систему налогообложения нефтяной отрасли, основывающуюся на налогообложении финансового результата деятельности	Дополнительные доходы Федерального бюджета	30 000 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Данная мера позволит обеспечивать устойчивые объемы добычи нефти, обеспечивающие потребности российской экономики. Основана на:налогообложении результата деятельности организаций нефтяной отрасли, обеспечивающем адаптивность к изменениям макроэкономических параметров в широких диапазонах и рентабельность разработки перспективных лицензионных участков с учетом их размеров и сложности освоения;стимулирование	

№ 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	2015	2016	2017	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
								рационального пользования недрами, в том числе для увеличения коэффициентов извлечения нефти, наиболее полного извлечения совместно залегающих и попутных компонентов, в первую очередь, попутного (нефтяного) газа;"прозрачности" и простоте администрирования;экономической и бюджетной эффективности для государства	
2	Переход к новым правовым основам в нефтедобывающей сфере, нефтеперерабатывающей промышленности и транспортировки по магистральным трубопроводам в рамках принятия Федерального Закона "Об основах государственного регулирования	Дополнительные доходы Федерального бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Законопроектом, разработанным Минэнерго России и внесенным в установленном порядке в Правительство Российской Федерации, предусматривается создание правовых основ экономических отношений в нефтедобывающей сфере, нефтеперерабатывающей промышленности и транспортировке по магистральным трубопроводам, обеспечение стандартного раскрытия информации всеми	

№ 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	2015	2016	2017	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	деятельности по добыче, переработке и транспортировке нефти и нефтепродуктов"							субъектами отрасли, установление требований нефтеконтроля - мониторинг за перемещением нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, установление требования учета нефти и нефтепродуктов, попутного нефтяного газа, обеспечения порядка формирования балансов, установление требований по реализации нефти и нефтепродуктов на товарной бирже, также определение особенности их вывоза за пределы Российской Федерации, установление мер, обеспечивающих их поставку на внутренний рынок при возникновении дефицита, определит правовой статус субъектов малого предпринимательства	
3	Переход на новую систему реализации	Увеличение обязательств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Реализация мер государственной поддержки, предусмотренных	

№ 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	2015	2016	2017	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	крупных инвестиционных проектов по переработке природных ресурсов в нефтегазохимическую продукцию	Российской Федерации						Планом развития газа - и нефтехимии России на период до 2030 г. позволит ускорить реализацию крупных проектов в сфере нефтегазохимии	
4	Корректировка стратегического плана развития нефтяной отрасли на основе показателей Генеральной схемы развития нефтяной отрасли до 2020 г. с целью выполнения поставленных основных задач	Дополнительные доходы Федерального бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Данная мера приведет к формированию сбалансированного производственного потенциала нефтяной отрасли (включая инфраструктуру добычи, транспорта и нефтепереработки); удовлетворение экономически обоснованного внутреннего спроса на нефть и нефтепродукты; эффективная реализация экспортного потенциала нефтяной отрасли; достижение максимальной бюджетной эффективности отрасли и стабильный долгосрочный рост ВВП	
5	Изменение процесса администрирования	Дополнительные доходы в	16 658 674,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Данная мера позволит повысить показатели освоения	

№ 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	2015	2016	2017	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	реализации механизма освоения месторождений углеводородов на основе соглашений о разделе продукции, в части возложения полномочий на специализированные организации.	федеральный бюджет						месторождений, приведет к максимизации доходности проектов для государства	
	Подпрограмма 4. Развитие газовой отрасли								
1	Корректировка стратегического плана развития газовой отрасли на основе показателей Генеральной схемы развития газовой отрасли до 2030 г. с целью выполнения поставленных основных задач	Увеличение обязательств Российской Федерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Данная мера приведет к: 1. Формированию сбалансированного производственного потенциала газовой отрасли.2. Удовлетворение экономически обоснованного внутреннего спроса на газ.3. Географической диверсификации поставок российского газа путем создания новых транспортных коридоров. 4. Приоритетному развитию генерирующих мощностей в электроэнергетике с использованием в качестве	

№ 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	2015	2016	2017	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
								топлива природного газа.5. Созданию продукции с повышенной добавочной стоимостью путем увеличения объемов и глубины переработки в газохимии.6. Пропаганде газового топлива как наиболее экономически и экологически эффективного для энергогенерации и транспорта.7. Достижению максимальной бюджетной эффективности отрасли и стабильный долгосрочный рост ВВП.	
2	Переход на новую систему налогообложения газовой отрасли, предусматривающую установление прогрессивной шкалы расчета ставки НДПИ на газ по аналогии с расчетом ставок НДПИ на нефть, и с "привязкой" к	Дополнительные доходы Федерального бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Данная мера позволит обеспечивать устойчивые объемы добычи газа, обеспечивающие потребности российской экономики, также обеспечит увеличение бюджетных поступлений и сохранит экономические стимулы для развития газовых проектов, в том числе независимыми производителями в случае коррекции мировой	

№ 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	2015	2016	2017	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	конъюнктуре мирового рынка углеводородов							цены на газ.Указанный переход позволит повысить гибкость системы налогообложения газовой отрасли, в том числе в зависимости от условий разработки месторождении	
3	Изменение подхода к тарификации транспортировки газа по магистральным газопроводам	Дополнительные доходы в федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Данная мера позволить создать прозрачную систему тарифообразования, обеспечит обратную связь и отсутствие ценового давления, также позволит возмещать экономически обоснованные затраты и части капитальных затрат для гарантии надежных и безопасных поставок газа	
4	Переход на новую систему налогообложения газовой отрасли посредством введения шкалы и формы расчета ставки НДПИ на газ с момента выхода на равнодоходность цен	Дополнительные доходы в федеральный бюджет	185 900 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Данный переход позволит повысить гибкость системы налогообложения газовой отрасли, в том числе в зависимости от условий разработки месторождений, также позволит сохранить экономические стимулы для развития газовых проектов, в том числе независимыми	

№ 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	2015	2016	2017	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	на внутреннем и внешнем рынках газа.							производителями в случае коррекции мировой цены на газ. Приведет к доведению затрат на производство и доставку газа на традиционные и потенциальные рынки до уровня конкурентной цены, в первую очередь, за счет улучшения показателей транспортировки и логистики поставок	
5	Формирование мер экономического стимулирования для развития производства сжиженного природного газа (СПГ) и соответствующей инфраструктуры на территории Российской Федерации	Дополнительные доходы в федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Данная мера обеспечит динамичное социально-экономическое развитие регионов, на территории которых будут реализовываться планируемые проекты производства СПГ, развитие смежных отраслей промышленности. Реализация СПГ проектов позволит диверсифицировать экспортные поставки российского природного газа, что позволит выйти на новые мировые рынки с возможностью варьирования направлений в зависимости от	

№ 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	2015	2016	2017	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
								сложившихся рыночных условий	
6	Формирование мер экономического стимулирования для развития в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке новых центров газодобычи, единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения с учетом возможного экспорта газа на рынки других стран. Мониторинг и реализация Восточной газовой программы	Дополнительные доходы в федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Данная мера направлена на повышение устойчивого газоснабжения в России посредством расширения Единой системы газоснабжения на Восток, создание условий для динамичного социально-экономического развития Восточной Сибири и Дальнего Востока, развитие газоперерабатывающей и газохимической промышленности в регионе для производства продукции с высокой добавленной стоимостью	
7	Комплексное стимулирование освоения ресурсов углеводородного сырья на континентальном шельфе Российской Федерации, включая меры поддержки первоочередных	Дополнительные доходы в федеральный бюджет	49 912 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Данная мера даст возможность:определения нормативно-правового статуса Арктической зоны Российской Федерации и обеспечение возможности эффективного освоения Арктической зоны Российской Федерации при участии иностранных	

№ 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	2015	2016	2017	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	проектов на континентальном шельфе Российской Федерации							инвесторов;разработки и принятия нормативных правовых актов, предусматривающих использование международных стандартов, а также создание соответствующих российских национальных стандартов на проектирование, строительство и эксплуатацию объектов нефтегазовых месторождений Арктической зоны Российской Федерации;разработки и принятия мер таможенно-тарифного и налогового регулирования освоения месторождений континентального шельфа Российской Федерации;разработки и принятия мер по обеспечению упрощенного порядка пересечения государственной границы Российской Федерации при осуществлении работ на континентальном шельфе Российской Федерации	

№ 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	2015	2016	2017	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Подпрограмма 5. Реструктуризация и развитие угольной промышленности								
1	Налоговое стимулирование инвестиционных вложений в реализацию проектов по созданию технологических комплексов и программ модернизации производства на угледобывающих и углеперерабатывающих предприятиях	Налоговые льготы на региональном уровне	2 170 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Срок действия 2012 - 2012 гг. Создание условий для развития перерабатывающих производств	
2	Предоставление государственных гарантий по кредитам либо займам, привлекаемым на осуществление инвестиционных проектов	Увеличение обязательств Российской Федерации на 69 100 000 тыс. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Срок действия 2013 - 2020 гг. Создание условий для привлечения инвестиций в инновационное развитие отрасли	
	Подпрограмма 6. Развитие использования возобновляемых источников энергии								
1	Включение в систему регулируемых тарифов на розничных рынках	Объем введенной мощности на	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Срок действия - 2013 - 2020 гг.Выравнивание конкурентных условий для привлечения	Проекты постановления и распоряжения по

№ 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	2015	2016	2017	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	электрической энергии тарифа на электроэнергию, поставляемую квалифицированными генерирующими объектами на основе использования возобновляемых источников энергии, сетевым организациям для компенсации потерь электрической энергии в сетях	основе ВИЭ, ГВт						инвестиций в сооружение генерирующих объектов на основе использования возобновляемых источников энергии с целью достижения установленных целевых показателей развития возобновляемой энергетики	поддержке генерирующих объектов, функционирующих на основе ВИЭ, на розничных рынках, Минэнерго России внесло в Правительство Российской Федерации письмом от 10 июня 2014 г. № АН-6119/09. Проект распоряжения Правительства Российской Федерации устанавливающий предельные уровни ценовых параметров генерирующих объектов ВИЭ на

№ 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	2015	2016	2017	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									розничных рынках находится на стадии доработки в Аппарате Правительства Российской Федерации. Постановлением Правительства Российской Федерации от 23 января 2015 г. № 47 определен порядок реализации механизма поддержки ВИЭ на розничных рынках в ценовых и неценовых зонах оптового рынка, а также параметры долгосрочного тарифного регулирования генерирующих

№ 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	2015	2016	2017	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									объектов ВИЭ. Разработанная Минэнерго России нормативная правовая база по поддержки генерирующих объектов ВИЭ на розничных рынках позволит региональным органам власти субъектов Российской Федерации самостоятельно принимать решения о поддержке генерирующих объектов ВИЭ с учетом их экономической и экологической целесообразности и достаточности

№ 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	2015	2016	2017	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									ресурсов для их обеспечения в каждом конкретном случае при условии соблюдения приемлемых темпов роста цен на электрическую и тепловую энергию.
2	Применение механизма купли-продажи (поставки) мощности по договорам, заключаемым поставщиками электрической энергии и мощности, произведенным на генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, с	Объем введенной мощности на основе ВИЭ, ГВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Срок действия - 2013-2020 гг. Создание необходимых условий для привлечения инвестиций в сооружение генерирующих объектов на основе использования возобновляемых источников энергии с целью достижения установленных целевых показателей развития возобновляемой энергетики	На основании указанных показателей ОАО «АТС» в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27

№ 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	2015	2016	2017	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	организациями коммерческой и технологической инфраструктуры оптового рынка.								октября 2010 г. № 1172 (далее – Правила оптового рынка), а также Регламентом проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, являющимся приложением № 27 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка в июне 2014 года провело

№ 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	2015	2016	2017	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									ежегодный конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе ВИЭ, на период 2015 - 2018 гг. В конкурсном отборе 2014 года приняли участие 57 объектов ВИЭ. Участниками отбора были поданы 1 заявка в отношении ВЭС , 53 – в отношении СЭС и 3 – в отношении МГЭС. Всего по результатам конкурса на 2015-2018 гг. отобрано

№ 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	2015	2016	2017	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									37 объектов ВИЭ совокупной установленной мощностью 576,64 МВт (505 МВт – СЭС, 51 МВт – ВЭС и 20,64 МВт – МГЭС).
3	Совершенствование нормативно-правовых и организационных условий использования возобновляемых источников энергии, включающих: развитие правовой среды и системы нормативно-технического регулирования сооружения и функционирования генерирующих объектов, использующих возобновляемые источники энергии;	Увеличение обязательств Российской Федерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Срок действия - 2013 - 2020 гг.Отработка и оптимизация механизмов государственного регулирования развития использования возобновляемыхисточников энергии	Постановлением Правительства Российской Федерации от 17 февраля 2014 № 116 утверждены изменения в порядок квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе ВИЭ, утвержденный постановлением Правительства Российской Федерации от 3

№ 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	2015	2016	2017	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	информационное, экспертно-консультационное, образовательное и кадровое обеспечение развития использования возобновляемых источников энергии								июня 2008 г. № 426 «О квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования ВИЭ». При подготовке изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 3 июня 2008 г. № 426 «О квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования ВИЭ», утвержденные постановлением

№ 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	2015	2016	2017	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									Правительства Российской Федерации от 17 февраля 2014 г. № 116 Минэнерго России исходило из того, что основная цель стимулирования использования ВИЭ на розничных рынках, заключается в достижении региональных целей эффективного использования местных видов топлива и энергии для производства тепловой и электрической энергии, решения экологических и

№ 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	2015	2016	2017	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									социальных проблем регионов. Именно поэтому обязательным условием применения поддержки по отношению к генерирующим объектам на основе ВИЭ было предусмотрено включение таких объектов в схему перспективного развития электроэнергетики соответствующего субъекта Российской Федерации, что, по мнению Минэнерго России, позволит органам исполнительной

№ 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	2015	2016	2017	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									власти субъектов Российской Федерации самостоятельно принимать решения о поддержке таких объектов с учетом их экономической и экологической целесообразности и достаточности ресурсов для их обеспечения в каждом конкретном случае при условии соблюдения приемлемых темпов роста цен на электрическую и тепловую энергию. Кроме того, в соответствии с принятыми

№ 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	2015	2016	2017	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									изменениями в порядок квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе ВИЭ, утвержденный постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2008 г. № 426 собственником генерирующего объекта ВИЭ может выступать, также физическое лицо в качестве индивидуального предпринимателя. Постановлением Правительства Российской Федерации от 17

№ 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	2015	2016	2017	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									февраля 2014 г. № 117 утверждены Правила ведения реестра выдачи и погашения сертификатов, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования ВИЭ генерирующих объектов. Кроме того, Минэнерго России разработало проекты постановления и распоряжения по поддержке генерирующих объектов,

№ 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	2015	2016	2017	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									функционирующих на основе ВИЭ, на розничных рынках, и внесло в Правительство Российской Федерации письмом от 10 июня 2014 г. № АН-6119/09. Проект распоряжения Правительства Российской Федерации устанавливающий предельные уровни ценовых параметров генерирующих объектов ВИЭ на розничных рынках находится на стадии доработки в Аппарате Правительства

№ 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	2015	2016	2017	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									Российской Федерации. Постановлением Правительства Российской Федерации от 23 января 2015 г. № 47 определен порядок реализации механизма поддержки ВИЭ на розничных рынках в ценовых и неценовых зонах оптового рынка, а также параметры долгосрочного тарифного регулирования генерирующих объектов ВИЭ. Разработанная Минэнерго России нормативная правовая база по

№ 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	2015	2016	2017	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									поддержки генерирующих объектов ВИЭ на розничных рынках позволит региональным органам власти субъектов Российской Федерации самостоятельно принимать решения о поддержке генерирующих объектов ВИЭ с учетом их экономической и экологической целесообразности и достаточности ресурсов для их обеспечения в каждом конкретном случае при условии

№ 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	2015	2016	2017	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									соблюдения приемлемых темпов роста цен на электрическую и тепловую энергию.
	II. Меры государственного регулирования, дополнительно предлагаемые к реализации в рамках государственной программы								
	Государственная программа «Энергоэффективность и развитие энергетики»								

Таблица 19

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 «Энергоэффективность и развитие энергетики»					
	Подпрограмма 1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					
1	Постановление Правительства Российской Федерации	Изменение правил предоставления субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Министерство энергетики Российской Федерации	2014 год	2014 год	Принято постановление Правительства России от 31 июля 2014 г. № 754
2	Бюджетный кодекс Российской Федерации и иные федеральные законы	Участие (совместно с Минэкономразвития России, Минфином России) в корректировке положений о размещении заказов на поставки товаров, выполнении работ, оказании услуг для государственных или муниципальных нужд с целью реализации энергосервисных контрактов на объектах сектора государственного управления	Министерство энергетики Российской Федерации	2014 год	2014 год	Участие принято

№	Вид акта	Основные положения	Ответственный исполнитель	Сроки принятия		Примечание (результат реализации; причины отклонений)
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
		путем предоставления права заключения долгосрочных контрактов государственным и муниципальным автономным учреждениям (в рамках протокола заседания президиума Совета при Президенте Российской Федерации по модернизации и инновационному развитию экономики России от 22.11.2013, протокол № 4)				
3	Бюджетный кодекс Российской Федерации и иные федеральные законы	Внесение изменения в Бюджетный кодекс Российской Федерации в части наделения Правительства Российской Федерации полномочиями по установлению требований к формированию, реализации и оценке эффективности региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Приведение Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные	Министерство энергетики Российской Федерации	2014 год		Изменения в Бюджетный кодекс Российской Федерации не были внесены по причине отрицательной позиции соответствующих федеральных органов исполнительной власти по наделению Правительства Российской Федерации полномочиями по установлению единых требований к формированию, реализации и оценке эффективности региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Отсутствие данного изменения

№	Вид акта	Основные положения	Ответственный исполнитель	Сроки принятия		Примечание (результат реализации; причины отклонений)
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
		законодательные акты Российской Федерации» в соответствие с указанными изменениями бюджетного законодательства.				Бюджетного кодекса Российской Федерации не позволило скорректировать соответствующие акты Правительства России и Минэнерго России
4	Постановление Правительства Российской Федерации	Приведение подзаконных актов по отношению к федеральному закону от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в соответствие с измененными требованиями бюджетного законодательства Российской Федерации в части перехода с 01.01.2014 на программно-целевой метод бюджетного планирования, а также установления единых требований по формированию, реализации и оценке эффективности региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Министерство энергетики Российской Федерации	2014 год		Изменения в Бюджетный кодекс Российской Федерации не были внесены по причине отрицательной позиции соответствующих федеральных органов исполнительной власти по наделению Правительства Российской Федерации полномочиями по установлению единых требований к формированию, реализации и оценке эффективности региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Отсутствие данного изменения Бюджетного кодекса Российской Федерации не позволило скорректировать соответствующие акты Правительства России и Минэнерго России

№	Вид акта	Основные положения	Ответственный исполнитель	Сроки принятия		Примечание (результат реализации; причины отклонений)
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
5	Приказ Минэнерго России	Приведение подзаконных актов по отношению к федеральному закону от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в соответствие с измененными требованиями бюджетного законодательства Российской Федерации в части перехода с 01.01.2014 на программно-целевой метод бюджетного планирования, а также установления единых требований по формированию, реализации и оценке эффективности региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Министерство энергетики Российской Федерации	2014 год		Изменения в Бюджетный кодекс Российской Федерации не были внесены по причине отрицательной позиции соответствующих федеральных органов исполнительной власти по наделению Правительства Российской Федерации полномочиями по установлению единых требований к формированию, реализации и оценке эффективности региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Отсутствие данного изменения Бюджетного кодекса Российской Федерации не позволило скорректировать соответствующие акты Правительства России и Минэнерго России
	Подпрограмма 2. Развитие и модернизация электроэнергетики					
1	Постановление Правительства Российской Федерации	Проект разработан с целью повышения эффективности инвестиционной деятельности субъектов электроэнергетики,	Министерство энергетики Российской Федерации	2014 год	2015 год	Письмом от 18 июля 2014 г. № АН-7766/09 проект постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в

№	Вид акта	Основные положения	Ответственный исполнитель	Сроки принятия		Примечание (результат реализации; причины отклонений)
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
		устанавливаются количественные показатели инвестиционной программы, правовые основы проведения технологического и ценового аудита инвестиционных программ сетевых организаций и отчетов об их выполнении, предусматривается обеспечение доступа к инвестиционным программам через официальные сайты уполномоченныхорганов исполнительной власти. Утверждаются доработанные критерии отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых утверждаются и контролируются уполномоченным ФОИВ и (или) органами исполнительной власти субъектов РФ				некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения и реализации инвестиционных программ субъектов электроэнергетики» внесен в Правительство Российской Федерации. В Правительстве Российской Федерации состоялись согласительные совещания, по итогам которых Минэнерго России письмом от 24 сентября 2014 г. № ВК-10661/09 был направлен в Аппарат Правительства Российской Федерации доработанный текст проекта постановления. По итогам работы принято постановление Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2015 г. № 132 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики и контроля за их

№	Вид акта	Основные положения	Ответственный исполнитель	Сроки принятия		Примечание (результат реализации; причины отклонений)
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
						реализацией».
2	Постановление Правительства Российской Федерации	Проекты предусматривают определение критериев для территориальных сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, а также изменение порядка оплаты их услуг	Министерство энергетики Российской Федерации	2014 год		
3	Постановление Правительства Российской Федерации	Проект нацелен на оптимизацию сетевых мощностей, которые содержатся у потребителей, но ими не используются. Проектом предлагается совершенствование системы ценообразования по оплате услуг по передаче электрической энергии, введение системы ответственности потребителей за превышение максимальной мощности	Министерство энергетики Российской Федерации	2014 год		
4	Федеральный закон	Проект Федерального закона "О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" в связи с развитием интеллектуальной системы учета электроэнергии в	Министерство энергетики Российской Федерации	2014 год		10 июля 2014 г. проект федерального закона «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии

№	Вид акта	Основные положения	Ответственный исполнитель	Сроки принятия		Примечание (результат реализации; причины отклонений)
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
		Российской Федерации				(мощности) в Российской Федерации» внесен в Правительство Российской Федерации письмом № АТ-7307/09. 12 сентября 2014 г. он возвращен Аппаратом Правительства Российской Федерации для проведения оценки регулирующего воздействия и доработки. С 16 сентября 2014 г. по 01 октября 2014 г. проводилась оценка регулирующего воздействия. 01 октября 2014 г. выложено уведомление о разработке проекта в рамках процедуры оценки регулирующего воздействия. 01 октября 2014 г. - 30 ноября 2014 г. проект федерального закона выложен на общественные обсуждения в рамках процедуры оценки регулирующего воздействия. Подготовлена сводка предложений и письмо в Минэкономразвития России на заключение оценки регулирующего воздействия Письмом от 15. декабря 2014 № ВК-14213/09 материалы

№	Вид акта	Основные положения	Ответственный исполнитель	Сроки принятия		Примечание (результат реализации; причины отклонений)
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
						направлены в Минэкономразвития России для подготовки заключения по результатам оценки регулирующего воздействия. Получено заключение по результатам оценки регулирующего воздействия (от 30 декабря 2014 г. № 33377-ОФ/Д26и) Письмом от 31 декабря 2014 г. № АН-15149/09 проект федерального закона повторно внесен в Правительство Российской Федерации.
5	Федеральный закон	Проект федерального закона «О внесении изменений в Федеральный закон «О теплоснабжении» и иные Федеральные законы по вопросам совершенствования системы отношений в сфере теплоснабжения» направлен на реализацию новой модели регулирования сферы теплоснабжения, основанной на изменении роли единой теплоснабжающей организации и установлении новых принципов и правил	Министерство энергетики Российской Федерации	2014 год		Во исполнение поручения Президента Российской Федерации В.В. Путина от 21 мая 2014 г. № Пр-1145 и плана мероприятий («дорожной карты») «Внедрение целевой модели рынка тепловой энергии», утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 2 октября 2014 г. № 1949-р Минэнерго России разработан законопроект, определяющий

№	Вид акта	Основные положения	Ответственный исполнитель	Сроки принятия		Примечание (результат реализации; причины отклонений)
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
		ценообразования в сфере теплоснабжения посредством определения единой справедливой цены для потребителей тепловой энергии не выше стоимости альтернативного теплоснабжения (цена альтернативной котельной).				основные положения целевой модели рынка тепловой энергии. Данный законопроект прошел публичное обсуждение, согласование с заинтересованными федеральными органами исполнительной власти, в отношении него получены заключения Минэкономразвития России и Института законодательства и сравнительного правоведения при Правительстве Российской Федерации. Письмом от 31 марта 2015 г. № АН-3353/10 законопроект внесен в Правительство Российской Федерации.
	Подпрограмма 4. Развитие газовой отрасли					
1	Федеральный закон	Проекты нормативных правовых актов, направленных на реализацию положений Федерального закона о 30 ноября 2013 г. № 318 «О внесении изменений в статьи 13 и 24 Федерального закона «Об основах государственного	Министерство энергетики Российской Федерации	2014 год	2014 год	В целях обеспечения координации экспорта сжиженного природного газа в рамках принятого Федерального закона от 30 ноября 2013 г. № 318-ФЗ «О внесении изменений в статьи 13 и 24 Федерального закона «Об основах

№	Вид акта	Основные положения	Ответственный исполнитель	Сроки принятия		Примечание (результат реализации; причины отклонений)
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
		регулирования внешнеторговой деятельности и статьи 1 и 3 Федерального закона «Об экспорте газа»				государственного регулирования внешнеторговой деятельности» и статьи 1 и 3 Федерального закона «Об экспорте газа» (далее – Федеральный закон) Правительством Российской Федерации приняты следующие акты: -постановление Правительства Российской Федерации от 9 августа 2014 г. № 785 «Об утверждении Правил предоставления информации об экспорте газа»; -постановление Правительства Российской Федерации от 5 августа 2014 г. № 770 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 9 июня 2005 г. № 364 «Об утверждении положений о лицензировании в сфере внешней торговли товарами и о формировании и ведении федерального банка выданных лицензий»; -распоряжение Правительства Российской Федерации от 14

№	Вид акта	Основные положения	Ответственный исполнитель	Сроки принятия		Примечание (результат реализации; причины отклонений)
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
						июля 2014 г. № 1277-р об утверждении перечня организаций, которым предоставлено исключительное право на экспорт газа природного в сжиженном состоянии; -распоряжение Правительства Российской Федерации от 9 октября 2014 г. № 2001-р о дополнении перечня организаций, которым предоставлено исключительное право на экспорт газа природного в сжиженном состоянии.
	Подпрограмма 5. Реструктуризация и развитие угольной промышленности					
1	Федеральный закон	О создании угледобывающими предприятиями ликвидационных фондов для финансирования работ по ликвидации, консервации горных предприятий	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	2014 год		Законопроект подготовлен Минприроды России и находится на завершающей стадии согласования с заинтересованными федеральными органами исполнительной власти ввиду разногласий. Минэнерго России согласовало законопроект с замечаниями.
	Подпрограмма 6. Развитие использования возобновляемых источников энергии					
1	Постановление Правительства Российской Федерации	Внесение изменений в Правила квалификации генерирующего объекта,	Министерство энергетики Российской Федерации	2014 год	2014 год	Распоряжением Правительства Российской Федерации от 04 октября

№	Вид акта	Основные положения	Ответственный исполнитель	Сроки принятия		Примечание (результат реализации; причины отклонений)
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
		функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 4 июня 2008 г. № 426, в части установления требований о согласовании в установленном порядке органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации размещения генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, а также уточнения перечня документов прилагаемых собственником или иным законным владельцем генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, к заявлению о квалификации такого генерирующего объекта				2012 г. № 1839-р утвержден комплекс мер стимулирования производства электрической энергии генерирующими объектами ВИЭ на розничных рынках электрической энергии и мощности. В соответствии с указанным комплексом мер Минэнерго России разработало комплекс нормативных правовых актов, направленных на упрощение процедуры квалификации генерирующих объектов, функционирующих на основе ВИЭ. Постановлением Правительства Российской Федерации от 17 февраля 2014 г. № 116 утверждены изменения в порядок квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе ВИЭ, утвержденный постановлением Правительства Российской Федерации от 03 июня 2008 г. № 426 «О квалификации генерирующего объекта,

№	Вид акта	Основные положения	Ответственный исполнитель	Сроки принятия		Примечание (результат реализации; причины отклонений)
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
						функционирующего на основе использования ВИЭ».
2	Приказ ФСТ России	Утверждение порядка расчета цен (тарифов) или предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях	Федеральная служба по тарифам	2014 год		В 2014 году в Минэнерго России на согласование проект методических указаний по расчету цен тарифов на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях от ФСТ России не поступал.
	Подпрограмма 7. Обеспечение реализации государственной программы					
1	Федеральный закон	Включение государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в периметр государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и внесение изменений в Кодекс об административных правонарушениях Российской	Министерство энергетики Российской Федерации	2014 год		В связи с невозможностью проведения анализа правоприменения Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса» до ввода в эксплуатацию ГИС ТЭК Минэнерго России письмом от 21 мая 2014 г. № АТ-

№	Вид акта	Основные положения	Ответственный исполнитель	Сроки принятия		Примечание (результат реализации; причины отклонений)
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
		Федерации с целью введение административной ответственности за непредоставление или предоставление некорректных данных в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса				5315/02 в Аппарат Правительства Российской Федерации направлено предложение об остановке разработки проекта федерального закона и принятии решения о его возобновлении после фактического введения в эксплуатацию ГИС ТЭК и проведения анализа правоприменения Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса». В соответствии с решением, принятым заместителем Председателя Правительства Российской Федерации А.В Дворковичем от 26 мая 2014 г., соответствующее поручение Правительства Российской Федерации (от 6 сентября 2013 г. № АД-П9-6421) снято с контроля (письмо Аппарата Правительства Российской Федерации от 3 сентября 2014 г. № П9-42395,

№	Вид акта	Основные положения	Ответственный исполнитель	Сроки принятия		Примечание (результат реализации; причины отклонений)
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
						входящий Минэнерго России от 3 сентября 2014 г. № МЭ-37741-4).
2	Приказ Минэнерго России	Формы предоставления в обязательном порядке федеральными органами исполнительной власти информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм	Министерство энергетики Российской Федерации	2014 год		Разработан, согласован с Минприроды России и утвержден приказ Минэнерго России от 20 февраля 2015 г. № 76 «Об утверждении форм предоставления в обязательном порядке Росгидрометом информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм» (зарегистрирован в Минюсте России 24 марта 2015 г. № 36534).
3	Приказ Минэнерго России	Формы предоставления в обязательном порядке органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями, осуществляющими деятельность по добыче, производству, переработке,	Министерство энергетики Российской Федерации	2014 год		Разработан проект приказа Минэнерго России «Об утверждении форм предоставления в обязательном порядке органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями,

№	Вид акта	Основные положения	Ответственный исполнитель	Сроки принятия		Примечание (результат реализации; причины отклонений)
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
		обогащению, преобразованию, хранению, передаче, распределению, транспортировке, поставкам, перевалке, перегрузке, отгрузке, реализации энергетических ресурсов, снабжению ими и (или) обеспечению функционирования коммерческой и технологической инфраструктур оптового рынка электрической энергии и мощности, информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм				осуществляющими деятельность по добыче, производству, переработке, обогащению, преобразованию, хранению, передаче, распределению, транспортировке, поставкам, перевалке, перегрузке, отгрузке, реализации энергетических ресурсов, снабжению ими и (или) обеспечению функционирования коммерческой и технологической инфраструктур оптового рынка электрической энергии и мощности, информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм». Проект приказа находится на внутриведомственном согласовании.
4	Приказ Минэнерго России	Требования к технологиям информационного взаимодействия в интеграционном сегменте	Министерство энергетики Российской Федерации	2014 год		Разработан проект приказа Минэнерго России «Об утверждении требований к технологиям

№	Вид акта	Основные положения	Ответственный исполнитель	Сроки принятия		Примечание (результат реализации; причины отклонений)
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
		государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, в том числе к форматам представления информации в рамках данного сегмента государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса				информационного взаимодействия в интеграционном сегменте государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, в том числе к форматам представления информации в рамках данного сегмента государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса». Проект был направлен на рассмотрение в ФСБ России и ФСТЭК России и на заключение в Минкомсвязь России, в настоящее время идет согласование полученных предложений и доработка проекта приказа.
	II. Меры государственного регулирования, дополнительно предлагаемые к реализации в рамках государственной программы					

Таблица 20

Отчет об использовании бюджетных ассигнований федерального бюджета и бюджетов государственных внебюджетных фондов Российской Федерации на реализацию государственной программы (тыс. руб.)

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы), ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель, соисполнители, участники, заказчик-координатор	Код бюджетной классификации				Расходы (тыс. руб.), годы		
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	ВР	сводная бюджетная роспись, план на 01.01.2014	сводная бюджетная роспись на 31.12.2014	кассовое исполнение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Государственная программа 30	Энергоэффективность и развитие энергетики	всего, в том числе:	X	X	X	X	13 994 359,20	14 543 427,20	13 658 610,60
		федеральный бюджет	X	X	X	X	13 994 359,20	14 543 427,20	13 658 610,60
		Министерство промышленности и торговли Российской Федерации	020	X	X	X	22 562,50	22 562,50	22 340,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	X	X	X	13 971 796,70	14 520 864,70	13 636 270,60
		бюджеты государственных внебюджетных фондов	X	X	X	X	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	Ответственный исполнитель, соисполнители, участники, заказчик-координатор	Код бюджетной классификации				Расходы (тыс. руб.), годы		
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	ВР	сводная бюджетная роспись, план на 01.01.2014	сводная бюджетная роспись на 31.12.2014	кассовое исполнение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		Российской Федерации							
Подпрограмма 1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	всего, в том числе:	X	X	X	X	6 395 777,80	6 346 325,20	6 324 908,80
		федеральный бюджет	X	X	X	X	6 395 777,80	6 346 325,20	6 324 908,80
		Министерство промышленности и торговли Российской Федерации	020	X	X	X	22 562,50	22 562,50	22 340,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	X	X	X	6 373 215,30	6 323 762,70	6 302 568,80
		бюджеты государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
ОМ 1.1	Научно-исследовательские и	всего, в том числе:	X	X	X	X	967 620,90	1 087 620,90	1 086 488,60

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы), ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель, соисполнители, участники, заказчик-координатор	Код бюджетной классификации				Расходы (тыс. руб.), годы		
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	ВР	сводная бюджетная роспись, план на 01.01.2014	сводная бюджетная роспись на 31.12.2014	кассовое исполнение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	опытно-конструкторские работы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	федеральный бюджет	X	X	X	X	967 620,90	1 087 620,90	1 086 488,60
		Министерство промышленности и торговли Российской Федерации	020	0411	3019999	241	22 562,50	22 562,50	22 340,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	0411	3010059	611	644 371,10	764 371,10	764 371,10
			022	0411	3010059	612	201 412,30	201 412,30	201 412,30
			022	0412	3019999	244	99 275,00	99 275,00	98 365,20
		бюджеты государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
ОМ 1.2	Представление субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию	всего, в том числе:	X	X	X	X	4 940 475,00	4 940 475,00	4 940 475,00
		федеральный бюджет	X	X	X	X	4 940 475,00	4 940 475,00	4 940 475,00
		Министерство энергетики	022	1403	3015013	521	4 940 475,00	4 940 475,00	4 940 475,00

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы), ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель, соисполнители, участники, заказчик-координатор	Код бюджетной классификации				Расходы (тыс. руб.), годы		
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	ВР	сводная бюджетная роспись, план на 01.01.2014	сводная бюджетная роспись на 31.12.2014	кассовое исполнение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Российской Федерации							
		бюджеты государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
ОМ 1.3	Повышение информированности общества об энергосберегающих технологиях и стимулирование формирования бережливой модели поведения населения	всего, в том числе:	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		бюджеты государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
ОМ 1.4	Эксплуатация,	всего, в том	X	X	X	X	171 475,00	15 000,00	14 900,00

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы), ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель, соисполнители, участники, заказчик-координатор	Код бюджетной классификации				Расходы (тыс. руб.), годы		
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	ВР	сводная бюджетная роспись, план на 01.01.2014	сводная бюджетная роспись на 31.12.2014	кассовое исполнение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	сопровождение и модернизация государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	числе:							
		федеральный бюджет	X	X	X	X	171 475,00	15 000,00	14 900,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	0412	3019999	244	171 475,00	15 000,00	14 900,00
		бюджеты государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
ОМ 1.5	Реализация образовательных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	всего, в том числе:	X	X	X	X	221 112,50	206 028,20	186 028,30
		федеральный бюджет	X	X	X	X	221 112,50	206 028,20	186 028,30
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	0412	3019999	244	221 112,50	206 028,20	186 028,30
		бюджеты государственных	X	X	X	X	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	Ответственный исполнитель, соисполнители, участники, заказчик-координатор	Код бюджетной классификации				Расходы (тыс. руб.), годы		
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	ВР	сводная бюджетная роспись, план на 01.01.2014	сводная бюджетная роспись на 31.12.2014	кассовое исполнение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		внебюджетных фондов Российской Федерации							
ОМ 1.6	Развитие международного сотрудничества в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	всего, в том числе:	X	X	X	X	63 506,90	65 613,60	65 429,40
		федеральный бюджет	X	X	X	X	63 506,90	65 613,60	65 429,40
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	0108	3019999	862	33 506,90	35 613,60	35 429,40
			022	0402	3019999	861	30 000,00	30 000,00	30 000,00
		бюджеты государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
ОМ 1.7	Развитие механизмов финансовой поддержки реализации проектов в области энергосбережения и	всего, в том числе:	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		Министерство	022	X	X	X	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	Ответственный исполнитель, соисполнители, участники, заказчик-координатор	Код бюджетной классификации				Расходы (тыс. руб.), годы		
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	ВР	сводная бюджетная роспись, план на 01.01.2014	сводная бюджетная роспись на 31.12.2014	кассовое исполнение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	повышения энергетической эффективности	энергетики Российской Федерации							
		бюджеты государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
ОМ 1.8	Развитие институциональных механизмов стимулирования энергосбережения	всего, в том числе:	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		бюджеты государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	X	X	X	X	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	Ответственный исполнитель, соисполнители, участники, заказчик-координатор	Код бюджетной классификации				Расходы (тыс. руб.), годы		
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	ВР	сводная бюджетная роспись, план на 01.01.2014	сводная бюджетная роспись на 31.12.2014	кассовое исполнение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ОМ 1.9	Оперативное управление подпрограммой	всего, в том числе:	X	X	X	X	31 587,50	31 587,50	31 587,50
		федеральный бюджет	X	X	X	X	31 587,50	31 587,50	31 587,50
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	0412	3019999	612	31 587,50	31 587,50	31 587,50
		бюджеты государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
Подпрограмма 2	Развитие и модернизация электроэнергетики	всего, в том числе:	X	X	X	X	1 500 000,00	2 690 000,00	1 990 000,00
		федеральный бюджет	X	X	X	X	1 500 000,00	2 690 000,00	1 990 000,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	X	X	X	1 500 000,00	2 690 000,00	1 990 000,00
		бюджеты	X	X	X	X	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	Ответственный исполнитель, соисполнители, участники, заказчик-координатор	Код бюджетной классификации				Расходы (тыс. руб.), годы		
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	ВР	сводная бюджетная роспись, план на 01.01.2014	сводная бюджетная роспись на 31.12.2014	кассовое исполнение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		государственных внебюджетных фондов Российской Федерации							
ОМ 2.1	Модернизация и новое строительство генерирующих мощностей	всего, в том числе:	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		бюджеты государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
ОМ 2.2	Модернизация и новое строительство электросетевых объектов	всего, в том числе:	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	X	X	X	X	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	Ответственный исполнитель, соисполнители, участники, заказчик-координатор	Код бюджетной классификации				Расходы (тыс. руб.), годы		
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	ВР	сводная бюджетная роспись, план на 01.01.2014	сводная бюджетная роспись на 31.12.2014	кассовое исполнение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	0412	3400206	450	0,00	0,00	0,00
		бюджеты государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
ОМ 2.3	Повышение доступности энергетической инфраструктуры	всего, в том числе:	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		бюджеты государственных внебюджетных фондов Российской	X	X	X	X	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	Ответственный исполнитель, соисполнители, участники, заказчик-координатор	Код бюджетной классификации				Расходы (тыс. руб.), годы		
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	ВР	сводная бюджетная роспись, план на 01.01.2014	сводная бюджетная роспись на 31.12.2014	кассовое исполнение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		Федерации							
ОМ 2.4	Ликвидация межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике	всего, в том числе:	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		бюджеты государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
ОМ 2.5	Предоставление субсидий субъектам Российской Федерации в целях возмещения недополученных доходов сетевых организаций в результате отмены механизма	всего, в том числе:	X	X	X	X	1 500 000,00	2 690 000,00	1 990 000,00
		федеральный бюджет	X	X	X	X	1 500 000,00	2 690 000,00	1 990 000,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	1403	3025388	521	1 500 000,00	2 690 000,00	1 990 000,00

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы), ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель, соисполнители, участники, заказчик-координатор	Код бюджетной классификации				Расходы (тыс. руб.), годы		
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	ВР	сводная бюджетная роспись, план на 01.01.2014	сводная бюджетная роспись на 31.12.2014	кассовое исполнение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	"последней мили"	бюджеты государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
Подпрограмма 3	Развитие нефтяной отрасли	всего, в том числе:	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		бюджеты государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
ОМ 3.1	Обеспечение уровней добычи нефти на месторождениях,	всего, в том числе:	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		федеральный	X	X	X	X	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	Ответственный исполнитель, соисполнители, участники, заказчик-координатор	Код бюджетной классификации				Расходы (тыс. руб.), годы		
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	ВР	сводная бюджетная роспись, план на 01.01.2014	сводная бюджетная роспись на 31.12.2014	кассовое исполнение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	находящихся в стадии эксплуатации и развитие новых центров нефтедобычи	бюджет							
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		бюджеты государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
ОМ 3.2	Строительство, модернизация, реконструкция и эксплуатация трубопроводных систем с оптимальными параметрами транспорта нефти и нефтепродуктов и устойчивостью к воздействию естественных факторов и технологических	всего, в том числе:	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		бюджеты государственных внебюджетных фондов	X	X	X	X	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	Ответственный исполнитель, соисполнители, участники, заказчик-координатор	Код бюджетной классификации				Расходы (тыс. руб.), годы		
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	ВР	сводная бюджетная роспись, план на 01.01.2014	сводная бюджетная роспись на 31.12.2014	кассовое исполнение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	нагрузок	Российской Федерации							
ОМ 3.3	Строительство, модернизация, реконструкция нефтеперерабатывающих предприятий	всего, в том числе:	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		бюджеты государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
Подпрограмма 4	Развитие газовой отрасли	всего, в том числе:	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		Министерство энергетики Российской	022	X	X	X	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	Ответственный исполнитель, соисполнители, участники, заказчик-координатор	Код бюджетной классификации				Расходы (тыс. руб.), годы		
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	ВР	сводная бюджетная роспись, план на 01.01.2014	сводная бюджетная роспись на 31.12.2014	кассовое исполнение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		Федерации							
		бюджеты государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
ОМ 4.1	Проведение технологического перевооружения за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий, направленных на оптимизацию процессов добычи с учетом внедрения технологий локализации и выработки остаточных запасов, базовый вариант	всего, в том числе:	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		бюджеты государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
ОМ 4.2	Реализация проектов по строительству новых	всего, в том числе:	X	X	X	X	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	Ответственный исполнитель, соисполнители, участники, заказчик-координатор	Код бюджетной классификации				Расходы (тыс. руб.), годы		
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	ВР	сводная бюджетная роспись, план на 01.01.2014	сводная бюджетная роспись на 31.12.2014	кассовое исполнение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	транспортных мощностей, развитие которых определяется с учетом планов по освоению новых газодобывающих регионов, формирования новых экспортных направлений поставок газа, расширению региональных ГТС для обеспечения поставок газа потребителям всех уровней, в том числе смежных отраслей энергетического сектора страны, поддержания технического состояния производственных объектов, повышения надежности, промышленной и экологической безопасности	федеральный бюджет	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		бюджеты государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	X	X	X	X	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	Ответственный исполнитель, соисполнители, участники, заказчик-координатор	Код бюджетной классификации				Расходы (тыс. руб.), годы		
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	ВР	сводная бюджетная роспись, план на 01.01.2014	сводная бюджетная роспись на 31.12.2014	кассовое исполнение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	транспортировки газа, энергетической безопасности страны, а также повышения экономической эффективности транспортировки газа, включая энергосбережение и использование инновационных технологий								
ОМ 4.3	Расширение действующих ПХГ, строительство новых ПХГ в увязке с развитием ЕСГ, оптимизация режимов работы ПХГ и магистрального транспорта газа	всего, в том числе:	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		бюджеты государственных внебюджетных	X	X	X	X	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	Ответственный исполнитель, соисполнители, участники, заказчик-координатор	Код бюджетной классификации				Расходы (тыс. руб.), годы		
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	ВР	сводная бюджетная роспись, план на 01.01.2014	сводная бюджетная роспись на 31.12.2014	кассовое исполнение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		фондов Российской Федерации							
ОМ 4.4	Создание системы сбыта СПГ, включая строительство танкерного флота, обеспечение доступа к мощностям по регазификации и реализации газа на рынках конечных потребителей СПГ	всего, в том числе:	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		бюджеты государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
ОМ 4.5	Разработка и внедрение новых отечественных технологий производства СПГ с целью снижения их капиталоемкости и повышения	всего, в том числе:	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		Министерство энергетики	022	X	X	X	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	Ответственный исполнитель, соисполнители, участники, заказчик-координатор	Код бюджетной классификации				Расходы (тыс. руб.), годы		
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	ВР	сводная бюджетная роспись, план на 01.01.2014	сводная бюджетная роспись на 31.12.2014	кассовое исполнение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	конкурентоспособности новых мощностей	Российской Федерации							
		бюджеты государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
Подпрограмма 5	Реструктуризация и развитие угольной промышленности	всего, в том числе:	X	X	X	X	3 588 036,10	3 559 296,30	3 444 692,10
		федеральный бюджет	X	X	X	X	3 588 036,10	3 559 296,30	3 444 692,10
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	X	X	X	3 588 036,10	3 559 296,30	3 444 692,10
		бюджеты государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
ОМ 5.1	Модернизация	всего, в том	X	X	X	X	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	Ответственный исполнитель, соисполнители, участники, заказчик-координатор	Код бюджетной классификации				Расходы (тыс. руб.), годы		
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	ВР	сводная бюджетная роспись, план на 01.01.2014	сводная бюджетная роспись на 31.12.2014	кассовое исполнение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	действующих предприятий на основе инновационных технологий	числе:							
		федеральный бюджет	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		бюджеты государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
ОМ 5.2	Создание новых центров угледобычи на месторождениях с благоприятными горно-геологическими условиями, обеспечивающими мировой уровень производительности и безопасности труда	всего, в том числе:	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		бюджеты государственных	X	X	X	X	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	Ответственный исполнитель, соисполнители, участники, заказчик-координатор	Код бюджетной классификации				Расходы (тыс. руб.), годы		
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	ВР	сводная бюджетная роспись, план на 01.01.2014	сводная бюджетная роспись на 31.12.2014	кассовое исполнение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		внебюджетных фондов Российской Федерации							
ОМ 5.3	Обеспечение промышленной и экологической безопасности и охраны труда	всего, в том числе:	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		бюджеты государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
ОМ 5.4	Создание системы планомерного выбытия неэффективных мощностей.	всего, в том числе:	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		Министерство	022	X	X	X	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	Ответственный исполнитель, соисполнители, участники, заказчик-координатор	Код бюджетной классификации				Расходы (тыс. руб.), годы		
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	ВР	сводная бюджетная роспись, план на 01.01.2014	сводная бюджетная роспись на 31.12.2014	кассовое исполнение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		энергетики Российской Федерации							
		бюджеты государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
ОМ 5.5	Развитие внутреннего рынка угольной продукции	всего, в том числе:	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		бюджеты государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	X	X	X	X	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	Ответственный исполнитель, соисполнители, участники, заказчик-координатор	Код бюджетной классификации				Расходы (тыс. руб.), годы		
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	ВР	сводная бюджетная роспись, план на 01.01.2014	сводная бюджетная роспись на 31.12.2014	кассовое исполнение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ОМ 5.6	Укрепление позиций России на мировом рынке угля	всего, в том числе:	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		бюджеты государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
ОМ 5.7	Завершение реструктуризации угольной промышленности	всего, в том числе:	X	X	X	X	3 588 036,10	3 559 296,30	3 444 692,10
		федеральный бюджет	X	X	X	X	3 588 036,10	3 559 296,30	3 444 692,10
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	0402	3050019	244	974 740,40	946 000,60	831 396,40
			022	0402	3050059	611	218 339,80	218 339,80	218 339,80
			022	1003	3053597	323	0,00	0,00	0,00
			022	1403	3055156	540	2 394 955,90	2 394 955,90	2 394 955,90
		бюджеты	X	X	X	X	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	Ответственный исполнитель, соисполнители, участники, заказчик-координатор	Код бюджетной классификации				Расходы (тыс. руб.), годы		
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	ВР	сводная бюджетная роспись, план на 01.01.2014	сводная бюджетная роспись на 31.12.2014	кассовое исполнение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		государственных внебюджетных фондов Российской Федерации							
Подпрограмма 6	Развитие использования возобновляемых источников энергии	всего, в том числе:	X	X	X	X	95 000,00	4 913,70	4 913,70
		федеральный бюджет	X	X	X	X	95 000,00	4 913,70	4 913,70
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	X	X	X	95 000,00	4 913,70	4 913,70
		бюджеты государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
ОМ 6.1	Реализация мероприятий, предусмотренных комплексом мер	всего, в том числе:	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	X	X	X	X	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	Ответственный исполнитель, соисполнители, участники, заказчик-координатор	Код бюджетной классификации				Расходы (тыс. руб.), годы		
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	ВР	сводная бюджетная роспись, план на 01.01.2014	сводная бюджетная роспись на 31.12.2014	кассовое исполнение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	стимулирования производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 4 октября 2012 года №1839-р	Министерство энергетики Российской Федерации	022	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		бюджеты государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
ОМ 6.2	Предоставление из федерального бюджета субсидий в порядке компенсации стоимости технологического присоединения	всего, в том числе:	X	X	X	X	95 000,00	4 913,70	4 913,70
		федеральный бюджет	X	X	X	X	95 000,00	4 913,70	4 913,70
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	0412	3069999	810	95 000,00	4 913,70	4 913,70

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы), ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель, соисполнители, участники, заказчик-координатор	Код бюджетной классификации				Расходы (тыс. руб.), годы		
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	ВР	сводная бюджетная роспись, план на 01.01.2014	сводная бюджетная роспись на 31.12.2014	кассовое исполнение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		бюджеты государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
ОМ 6.3	Проведение оценки технического и экономического потенциала использования ВИЭ в Российской Федерации	всего, в том числе:	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		бюджеты государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
ОМ 6.4	Реализация мероприятий по поддержке генерации на основе использования	всего, в том числе:	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		федеральный	X	X	X	X	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	Ответственный исполнитель, соисполнители, участники, заказчик-координатор	Код бюджетной классификации				Расходы (тыс. руб.), годы		
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	ВР	сводная бюджетная роспись, план на 01.01.2014	сводная бюджетная роспись на 31.12.2014	кассовое исполнение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	возобновляемых источников энергии, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2013 №449	бюджет							
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		бюджеты государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
Подпрограмма 7	Обеспечение реализации государственной программы	всего, в том числе:	X	X	X	X	2 415 545,30	1 942 892,00	1 894 096,00
		федеральный бюджет	X	X	X	X	2 415 545,30	1 942 892,00	1 894 096,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	X	X	X	2 415 545,30	1 942 892,00	1 894 096,00
		бюджеты государственных внебюджетных фондов	X	X	X	X	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	Ответственный исполнитель, соисполнители, участники, заказчик-координатор	Код бюджетной классификации				Расходы (тыс. руб.), годы		
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	ВР	сводная бюджетная роспись, план на 01.01.2014	сводная бюджетная роспись на 31.12.2014	кассовое исполнение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		Российской Федерации							
ОМ 7.1	Организация и проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, направленных на совершенствование процессов сбора, обработки, хранения и использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса, создание и развитие государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	всего, в том числе:	X	X	X	X	519 500,00	519 500,00	519 500,00
		федеральный бюджет	X	X	X	X	519 500,00	519 500,00	519 500,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	0412	3079999	244	519 500,00	519 500,00	519 500,00
		бюджеты государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
ОМ 7.2	Формирование, хранение, ведение и	всего, в том числе:	X	X	X	X	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	Ответственный исполнитель, соисполнители, участники, заказчик-координатор	Код бюджетной классификации				Расходы (тыс. руб.), годы		
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	ВР	сводная бюджетная роспись, план на 01.01.2014	сводная бюджетная роспись на 31.12.2014	кассовое исполнение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	организация использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса, организационно-технологическое сопровождение функционирования государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	федеральный бюджет	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	X	X	X	0,00	0,00	0,00
		бюджеты государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00
ОМ 7.3	Обеспечение деятельности Минэнерго России	всего, в том числе:	X	X	X	X	1 896 045,30	1 423 392,00	1 374 596,00
		федеральный бюджет	X	X	X	X	1 896 045,30	1 423 392,00	1 374 596,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	0402	3070011	100	390 630,80	527 058,30	522 682,50
			022	0402	3070019	240	403 526,80	469 094,70	443 676,70
			022	0402	3070019	850	897,50	897,50	478,70
			022	0402	3074009	414	0,00	24 548,00	20 803,60

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы), ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель, соисполнители, участники, заказчик-координатор	Код бюджетной классификации				Расходы (тыс. руб.), годы		
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	ВР	сводная бюджетная роспись, план на 01.01.2014	сводная бюджетная роспись на 31.12.2014	кассовое исполнение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			022	0411	3070019	241	500 990,20	400 990,20	386 167,50
			022	0411	3070059	612	600 000,00	0,00	0,00
			022	0705	3072040	244	0,00	803,30	787,00
		бюджеты государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00

Таблица 21

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	Энергоэффективность и развитие энергетики	всего	2 809 669 533,69	3 246 331 191,04
		федеральный бюджет, действующие расходные обязательства	13 994 359,20	13 658 610,60
		в том числе источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	47 124 000,00	21 509 220,56
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	2 748 551 174,49	3 211 163 359,88
Подпрограмма 1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	всего	615 397 127,80	57 521 547,74
		федеральный бюджет, действующие расходные обязательства	6 395 777,80	6 324 908,80
		в том числе источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	47 124 000,00	21 509 220,56
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
		территориальные государственные	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
		внебюджетные фонды		
		юридические лица	561 877 350,00	29 687 418,38
ОМ 1.1	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	всего	967 620,90	1 086 488,60
		федеральный бюджет, действующие расходные обязательства	967 620,90	1 086 488,60
		в том числе источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	0,00	0,00
ОМ 1.2	Представление субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	всего	52 064 475,00	56 137 113,94
		федеральный бюджет, действующие расходные обязательства	4 940 475,00	4 940 475,00
		в том числе источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	47 124 000,00	21 509 220,56
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	0,00	29 687 418,38
ОМ 1.3	Повышение информированности общества об энергосберегающих технологиях и стимулирование формирования бережливой модели	всего	0,00	0,00
		федеральный бюджет, действующие расходные обязательства	0,00	0,00
		в том числе источники финансирования	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
	поведения населения	дефицита федерального бюджета		
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	0,00	0,00
ОМ 1.4	Эксплуатация, сопровождение и модернизация государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	всего	171 475,00	14 900,00
		федеральный бюджет, действующие расходные обязательства	171 475,00	14 900,00
		в том числе источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	0,00	0,00
ОМ 1.5	Реализация образовательных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	всего	221 112,50	186 028,30
		федеральный бюджет, действующие расходные обязательства	221 112,50	186 028,30
		в том числе источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
		территориальные государственные	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
		внебюджетные фонды		
		юридические лица	0,00	0,00
ОМ 1.6	Развитие международного сотрудничества в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	всего	63 506,90	65 429,40
		федеральный бюджет, действующие расходные обязательства	63 506,90	65 429,40
		в том числе источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	0,00	0,00
ОМ 1.7	Развитие механизмов финансовой поддержки реализации проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	всего	561 877 350,00	0,00
		федеральный бюджет, действующие расходные обязательства	0,00	0,00
		в том числе источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	561 877 350,00	0,00
ОМ 1.8	Развитие институциональных механизмов стимулирования энергосбережения	всего	0,00	0,00
		федеральный бюджет, действующие расходные обязательства	0,00	0,00
		в том числе источники финансирования	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
		дефицита федерального бюджета		
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	0,00	0,00
ОМ 1.9	Оперативное управление подпрограммой	всего	31 587,50	31 587,50
		федеральный бюджет, действующие расходные обязательства	31 587,50	31 587,50
		в том числе источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	0,00	0,00
Подпрограмма 2	Развитие и модернизация электроэнергетики	всего	675 102 824,49	613 258 877,50
		федеральный бюджет, действующие расходные обязательства	1 500 000,00	1 990 000,00
		в том числе источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
		территориальные государственные	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
		внебюджетные фонды		
		юридические лица	673 602 824,49	611 268 877,50
ОМ 2.1	Модернизация и новое строительство генерирующих мощностей	всего	384 827 133,30	320 035 355,10
		федеральный бюджет, действующие расходные обязательства	0,00	0,00
		в том числе источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	384 827 133,30	320 035 355,10
ОМ 2.2	Модернизация и новое строительство электросетевых объектов	всего	288 775 691,19	291 233 522,40
		федеральный бюджет, действующие расходные обязательства	0,00	0,00
		в том числе источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	288 775 691,19	291 233 522,40
ОМ 2.3	Повышение доступности энергетической инфраструктуры	всего	0,00	0,00
		федеральный бюджет, действующие расходные обязательства	0,00	0,00
		в том числе источники финансирования	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
		дефицита федерального бюджета		
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	0,00	0,00
ОМ 2.4	Ликвидация межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике	всего	0,00	0,00
		федеральный бюджет, действующие расходные обязательства	0,00	0,00
		в том числе источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	0,00	0,00
ОМ 2.5	Предоставление субсидий субъектам Российской Федерации в целях возмещения недополученных доходов сетевых организаций в результате отмены механизма "последней мили"	всего	1 500 000,00	1 990 000,00
		федеральный бюджет, действующие расходные обязательства	1 500 000,00	1 990 000,00
		в том числе источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
		территориальные государственные	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
		внебюджетные фонды		
		юридические лица	0,00	0,00
Подпрограмма 3	Развитие нефтяной отрасли	всего	651 660 000,00	1 785 201 200,00
		федеральный бюджет, действующие расходные обязательства	0,00	0,00
		в том числе источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	651 660 000,00	1 785 201 200,00
ОМ 3.1	Обеспечение уровней добычи нефти на месторождениях, находящихся в стадии эксплуатации и развитие новых центров нефтедобычи	всего	217 220 000,00	1 495 557 900,00
		федеральный бюджет, действующие расходные обязательства	0,00	0,00
		в том числе источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	217 220 000,00	1 495 557 900,00
ОМ 3.2	Строительство, модернизация, реконструкция и эксплуатация трубопроводных систем с оптимальными параметрами транспорта нефти и	всего	217 220 000,00	0,00
		федеральный бюджет, действующие расходные обязательства	0,00	0,00
		в том числе источники финансирования	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
	нефтепродуктов и устойчивостью к воздействию естественных факторов и технологических нагрузок	дефицита федерального бюджета		
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	217 220 000,00	0,00
ОМ 3.3	Строительство, модернизация, реконструкция нефтеперерабатывающих предприятий	всего	217 220 000,00	289 643 300,00
		федеральный бюджет, действующие расходные обязательства	0,00	0,00
		в том числе источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	217 220 000,00	289 643 300,00
Подпрограмма 4	Развитие газовой отрасли	всего	706 500 000,00	719 725 864,00
		федеральный бюджет, действующие расходные обязательства	0,00	0,00
		в том числе источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
		территориальные государственные	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
		внебюджетные фонды		
		юридические лица	706 500 000,00	719 725 864,00
ОМ 4.1	Проведение технологического перевооружения за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий, направленных на оптимизацию процессов добычи с учетом внедрения технологий локализации и выработки остаточных запасов, базовый вариант	всего	141 300 000,00	83 414 158,00
		федеральный бюджет, действующие расходные обязательства	0,00	0,00
		в том числе источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	141 300 000,00	83 414 158,00
ОМ 4.2	Реализация проектов по строительству новых транспортных мощностей, развитие которых определяется с учетом планов по освоению новых газодобывающих регионов, формирования новых экспортных направлений поставок газа, расширению региональных ГТС для обеспечения поставок газа потребителям всех уровней, в том числе смежных отраслей энергетического сектора страны, поддержания технического состояния производственных объектов, повышения надежности, промышленной и экологической безопасности транспортировки газа, энергетической безопасности страны, а также повышения	всего	141 300 000,00	396 026 020,00
		федеральный бюджет, действующие расходные обязательства	0,00	0,00
		в том числе источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	141 300 000,00	396 026 020,00

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
	экономической эффективности транспортировки газа, включая энергосбережение и использование инновационных технологий			
ОМ 4.3	Расширение действующих ПХГ, строительство новых ПХГ в увязке с развитием ЕСГ, оптимизация режимов работы ПХГ и магистрального транспорта газа	всего	141 300 000,00	43 982 236,00
		федеральный бюджет, действующие расходные обязательства	0,00	0,00
		в том числе источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	141 300 000,00	43 982 236,00
ОМ 4.4	Создание системы сбыта СПГ, включая строительство танкерного флота, обеспечение доступа к мощностям по регазификации и реализации газа на рынках конечных потребителей СПГ	всего	141 300 000,00	196 303 450,00
		федеральный бюджет, действующие расходные обязательства	0,00	0,00
		в том числе источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	141 300 000,00	196 303 450,00
ОМ 4.5	Разработка и внедрение новых отечественных технологий производства	всего	141 300 000,00	0,00
		федеральный бюджет, действующие	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
	СПГ с целью снижения их капиталоемкости и повышения конкурентоспособности новых мощностей	расходные обязательства		
		в том числе источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	141 300 000,00	0,00
Подпрограмма 5	Реструктуризация и развитие угольной промышленности	всего	118 499 036,10	68 724 692,10
		федеральный бюджет, действующие расходные обязательства	3 588 036,10	3 444 692,10
		в том числе источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	114 911 000,00	65 280 000,00
ОМ 5.1	Модернизация действующих предприятий на основе инновационных технологий	всего	28 004 000,00	20 750 000,00
		федеральный бюджет, действующие расходные обязательства	0,00	0,00
		в том числе источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды	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
		Российской Федерации		
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	28 004 000,00	20 750 000,00
ОМ 5.2	Создание новых центров угледобычи на месторождениях с благоприятными горно-геологическими условиями, обеспечивающими мировой уровень производительности и безопасности труда	всего	43 607 000,00	15 930 000,00
		федеральный бюджет, действующие расходные обязательства	0,00	0,00
		в том числе источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	43 607 000,00	15 930 000,00
ОМ 5.3	Обеспечение промышленной и экологической безопасности и охраны труда	всего	7 000 000,00	5 880 000,00
		федеральный бюджет, действующие расходные обязательства	0,00	0,00
		в том числе источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	7 000 000,00	5 880 000,00
ОМ 5.4	Создание системы планомерного выбытия неэффективных мощностей.	всего	1 200 000,00	570 000,00
		федеральный бюджет, действующие	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
		расходные обязательства		
		в том числе источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	1 200 000,00	570 000,00
ОМ 5.5	Развитие внутреннего рынка угольной продукции	всего	24 200 000,00	15 370 000,00
		федеральный бюджет, действующие расходные обязательства	0,00	0,00
		в том числе источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	24 200 000,00	15 370 000,00
ОМ 5.6	Укрепление позиций России на мировом рынке угля	всего	10 900 000,00	6 780 000,00
		федеральный бюджет, действующие расходные обязательства	0,00	0,00
		в том числе источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды	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
		Российской Федерации		
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	10 900 000,00	6 780 000,00
ОМ 5.7	Завершение реструктуризации угольной промышленности	всего	3 588 036,10	3 444 692,10
		федеральный бюджет, действующие расходные обязательства	3 588 036,10	3 444 692,10
		в том числе источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	0,00	0,00
Подпрограмма 6	Развитие использования возобновляемых источников энергии	всего	40 095 000,00	4 913,70
		федеральный бюджет, действующие расходные обязательства	95 000,00	4 913,70
		в том числе источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	40 000 000,00	0,00
ОМ 6.1	Реализация мероприятий, предусмотренных комплексом мер	всего	40 000 000,00	0,00
		федеральный бюджет, действующие	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
	стимулирования производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 4 октября 2012 года №1839-р	расходные обязательства		
		в том числе источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	40 000 000,00	0,00
ОМ 6.2	Предоствление из федерального бюджета субсидий в порядке компенсации стоимости технологического присоединения	всего	95 000,00	4 913,70
		федеральный бюджет, действующие расходные обязательства	95 000,00	4 913,70
		в том числе источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	0,00	0,00
ОМ 6.3	Проведение оценки технического и экономического потенциала использования ВИЭ в Российской Федерации	всего	0,00	0,00
		федеральный бюджет, действующие расходные обязательства	0,00	0,00
		в том числе источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды	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
		Российской Федерации		
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	0,00	0,00
ОМ 6.4	Реализация мероприятий по поддержке генерации на основе использования возобновляемых источников энергии, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2013 №449	всего	0,00	0,00
		федеральный бюджет, действующие расходные обязательства	0,00	0,00
		в том числе источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	0,00	0,00
Подпрограмма 7	Обеспечение реализации государственной программы	всего	2 415 545,30	1 894 096,00
		федеральный бюджет, действующие расходные обязательства	2 415 545,30	1 894 096,00
		в том числе источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	0,00	0,00
ОМ 7.1	Организация и проведение научно-исследовательских и опытно-	всего	519 500,00	519 500,00
		федеральный бюджет, действующие	519 500,00	519 500,00

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
	конструкторских работ, направленных на совершенствование процессов сбора, обработки, хранения и использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса, создание и развитие государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	расходные обязательства		
		в том числе источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	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	0,00	0,00
		федеральный бюджет, действующие расходные обязательства	0,00	0,00
		в том числе источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	0,00	0,00
ОМ 7.3	Обеспечение деятельности Минэнерго России	всего	1 896 045,30	1 374 596,00
		федеральный бюджет, действующие расходные обязательства	1 896 045,30	1 374 596,00
		в том числе источники финансирования дефицита федерального бюджета	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды	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
		Российской Федерации		
		территориальные государственные внебюджетные фонды	0,00	0,00
		юридические лица	0,00	0,00

Таблица 22

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 2014	сводная бюджетная роспись на 31.12 2014	кассовое исполнение
1	2	3	4	5	6
Наименование услуги и ее содержание:	Мониторинг и анализ мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и исследование проблем развития функционирования ТЭК				
Показатель объема услуги:	Количество отчетов, "Количество (ед.):				
Подпрограмма 1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности			257 748,40	257 748,40	257 748,40
ОМ 1.1. Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	1200	1274	257 748,40	257 748,40	257 748,40
Наименование услуги и ее содержание:	Формирование, ведение и организация исполнения федеральных и отраслевых информационных фондов, баз и банков данных, составляющих государственные ресурсы научно-технической информации ТЭК (в том числе в электронном виде)				
Показатель объема услуги:	Количество федеральных и отраслевых информационных фондов, баз и банков данных, составляющих государственные ресурсы научно-технической информации ТЭК (в том числе в электронном виде), "Количество (ед.):				
Подпрограмма 1. Энергосбережение и повышение энергетической			128 874,20	128 874,20	128 874,20

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 2014	сводная бюджетная роспись на 31.12 2014	кассовое исполнение
1	2	3	4	5	6
эффективности					
ОМ 1.4. Эксплуатация, сопровождение и модернизация государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	7	7	128 874,20	128 874,20	128 874,20
Наименование услуги и ее содержание:	Проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, направленных на совершенствование и развитие процессов сбора, обработки, хранения информационных ресурсов ТЭК				
Показатель объема услуги:	Количество работ, "Количество (ед.):				
Подпрограмма 1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности			32 218,60	32 218,60	32 218,60
ОМ 1.4. Эксплуатация, сопровождение и модернизация государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	7	7	32 218,60	32 218,60	32 218,60
Наименование услуги и ее содержание:	Подготовка предложений по ликвидации последствий ведения горных работ на ликвидируемых угольных (сланцевых) шахтах и разрезах				
Показатель объема услуги:	Количество подготовленных рабочих проектов, "Количество (ед.):				
Подпрограмма 5. Реструктуризация и развитие угольной промышленности			52 361,80	52 361,80	52 361,80

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 2014	сводная бюджетная роспись на 31.12 2014	кассовое исполнение
1	2	3	4	5	6
ОМ 5.7. Завершение реструктуризации угольной промышленности	0	81	52 361,80	52 361,80	52 361,80
Наименование услуги и ее содержание:	Подготовка предложений по мониторингу экологических последствий ликвидации угольных (сланцевых) шахт и разрезов				
Показатель объема услуги:	Количество подготовленных рабочих проектов, "Количество (ед.):				
Подпрограмма 5. Реструктуризация и развитие угольной промышленности			34 261,70	34 261,70	34 261,70
ОМ 5.7. Завершение реструктуризации угольной промышленности	0	8	34 261,70	34 261,70	34 261,70
Наименование услуги и ее содержание:	Подготовка предложений по программам местного развития и обеспечению занятости населения шахтерских городов				
Показатель объема услуги:	Количество подготовленных рабочих проектов, "Количество (ед.):				
Подпрограмма 5. Реструктуризация и развитие угольной промышленности			24 485,70	24 485,70	24 485,70
ОМ 5.7. Завершение реструктуризации угольной промышленности	0	1006	24 485,70	24 485,70	24 485,70
Наименование услуги и ее содержание:	Подготовка списков граждан, переселяемых из районов Крайнего Севера и приравненных к ним местностей, в связи с ликвидацией организаций угольной промышленности				
Показатель объема услуги:	Количество переселяемых семей, включенных в списки, "Количество (ед.):				
Подпрограмма 5. Реструктуризация и развитие угольной промышленности			12 760,60	12 760,60	12 760,60
ОМ 5.7. Завершение	0	32	12 760,60	12 760,60	12 760,60

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 2014	сводная бюджетная роспись на 31.12 2014	кассовое исполнение
1	2	3	4	5	6
реструктуризации угольной промышленности					
Наименование услуги и ее содержание:	Проведение мониторинга движения численности персонала организаций угольной отрасли и анализа ситуации на региональных и местных рынках труда углепромышленных территорий				
Показатель объема услуги:	Количество отчетов, "Количество (ед.):				
Подпрограмма 5. Реструктуризация и развитие угольной промышленности			6 648,20	6 648,20	6 648,20
ОМ 5.7. Завершение реструктуризации угольной промышленности	50	50	6 648,20	6 648,20	6 648,20
Наименование услуги и ее содержание:	Подготовка предложений по обеспечению бесплатным пайковым углем льготных категорий лиц				
Показатель объема услуги:	Число лиц, обеспеченных бесплатным пайковым углем, "Количество (ед.):				
Подпрограмма 5. Реструктуризация и развитие угольной промышленности			66 375,70	66 375,70	66 375,70
ОМ 5.7. Завершение реструктуризации угольной промышленности	42065	39392	66 375,70	66 375,70	66 375,70
Наименование услуги и ее содержание:	Подготовка предложений по дополнительному пенсионному обеспечению (негосударственные пенсии) при увольнении работников организаций угольной промышленности				
Показатель объема услуги:	Число лиц, получающих социальную поддержку, "Количество (ед.):				
Подпрограмма 5. Реструктуризация и развитие угольной промышленности			21 446,10	21 446,10	21 446,10
ОМ 5.7. Завершение реструктуризации угольной	2200	310	21 446,10	21 446,10	21 446,10

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 2014	сводная бюджетная роспись на 31.12 2014	кассовое исполнение
1	2	3	4	5	6
промышленности					
Наименование услуги и ее содержание:	Подготовка предложений по оплате фактических расходов по переезду к новому месту жительства в другую местность граждан, переселяемых из районов Крайнего Севера и приравненных к ним местностей и покрытию непредвиденных затрат по социальной поддержке работников, уволенных в связи с ликвидацией организаций угольной промышленности, и погашению задолженности по возмещению вреда пострадавшим работникам угольной промышленности				
Показатель объема услуги:	Число лиц, получающих социальную поддержку, "Количество (ед.):				
Подпрограмма 5. Реструктуризация и развитие угольной промышленности			0,00	0,00	0,00
ОМ 5.7. Завершение реструктуризации угольной промышленности	0	-	0,00	0,00	0,00