

О внесении изменений в государственную программу Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" и признании утратившим силу распоряжения Правительства Российской Федерации от 3 декабря 2014 г. № 2445-р

Постановление · № 1339 · от 07.12.2015 · Правительство Российской Федерации · Действует без изменений

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

ОТ 7 ДЕКАБРЯ 2015 Г. № 1339

МОСКВА

О внесении изменений в государственную программу Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" и признании утратившим силу распоряжения Правительства Российской Федерации от 3 декабря 2014 г. № 2445-р

Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в государственную программу Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики", утвержденную постановлением Правительства Российской Федерации от 15 апреля 2014 г. № 321 "Об утверждении государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, № 18, ст. 2167; 2015, № 42, ст. 5790).
2. Министерству энергетики Российской Федерации разместить государственную программу Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" с изменениями, утвержденными настоящим постановлением, на портале государственных программ Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" в 2-недельный срок со дня официального опубликования настоящего постановления.
3. Признать утратившим силу распоряжение Правительства Российской Федерации от 3 декабря 2014 г. № 2445-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, № 50, ст. 7219).

Председатель Правительства
Российской Федерации Д.Медведев

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 7 декабря 2015 г. № 1339

ИЗМЕНЕНИЯ,

которые вносятся в государственную программу Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"

1. В паспорте Программы:

а) позицию, касающуюся целей Программы, изложить в следующей редакции:

"Цель Программы

-

надежное обеспечение страны топливно-энергетическими ресурсами, повышение эффективности их использования и снижение антропогенного воздействия топливно-энергетического комплекса на

окружающую среду";

б) позицию, касающуюся целевых индикаторов и показателей Программы, дополнить абзацем следующего содержания:

"динамика производительности труда в топливно-энергетическом комплексе (к предыдущему году)";

в) позицию, касающуюся срока реализации Программы, изложить в следующей редакции:

"Этапы и сроки реализации Программы

-

первый этап:

1 января 2013 г. - 31 декабря 2020 г.";

г) позицию, касающуюся объемов бюджетных ассигнований Программы, изложить в следующей редакции:

"Объем бюджетных ассигнований Программы

-

объем бюджетных ассигнований на реализацию Программы из средств федерального бюджета составляет 86499146,9 тыс. рублей, в том числе:

на 2013 год - 22737619,9 тыс. рублей;

на 2014 год - 13906465,9 тыс. рублей;

на 2015 год - 9282717,1 тыс. рублей;

на 2016 год - 10464406,5 тыс. рублей;

на 2017 год - 6574183,1 тыс. рублей;

на 2018 год - 7819303,5 тыс. рублей;

на 2019 год - 7844772,2 тыс. рублей;

на 2020 год - 7869678,7 тыс. рублей";

д) позицию, касающуюся ожидаемых результатов реализации Программы, изложить в следующей редакции:

"Ожидаемые результаты реализации Программы

-

снижение к 2020 году энергоемкости валового внутреннего продукта за счет реализации мероприятий Программы на 9,54 процента относительно уровня 2007 года;

повышение к 2020 году доли затрат на технологические инновации в общем объеме затрат на производство отгруженных товаров, выполненных работ, оказанных услуг до 2,5 процента;

повышение к 2020 году глубины переработки нефтяного сырья до 85 процентов;

стабилизация ежегодной добычи нефти и конденсата в период до 2020 года на уровне 524 млн. тонн; доведение к 2020 году объема добычи газа до 756,4 млрд. куб. метров в год;

доведение к 2020 году объема добычи угля до 380 млн. тонн в год;

завершение в 2015 году формирования нормативно-правовой базы создания модели рынка тепла;

повышение до 2018 года производительности труда в топливно-энергетическом комплексе в 1,3 раза относительно уровня 2013 года".

2. В паспорте подпрограммы "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"

государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики":

а) позицию, касающуюся цели подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Цель подпрограммы

-

совершенствование системы управления, обеспечивающей эффективную реализацию государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической

эффективности, снижение энергоемкости экономики Российской Федерации";

б) позицию, касающуюся задач подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Задачи подпрограммы

-

развитие институциональной среды как комплекса правовых, организационно-управленческих, финансовых и материально-технических условий, стимулирующих и обеспечивающих возникновение и реализацию инициатив и мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

стимулирование привлечения внебюджетных инвестиций в реализацию мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

формирование среды комплексной информационной поддержки энергосбережения и повышения энергетической эффективности на всех уровнях структур государственного управления и общества";

в) позицию, касающуюся целевых индикаторов и показателей подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Целевые индикаторы и показатели подпрограммы

-

доля профильных отраслевых государственных программ Российской Федерации и субъектов Российской Федерации, а также соответствующих программ компаний с государственным участием - крупнейших потребителей энергетических ресурсов в топливно-энергетическом комплексе России, содержащих показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; 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, нарастающим итогом;

количество нормативных правовых, правовых актов, разработанных Министерством энергетики Российской Федерации (в разработке которых Министерство энергетики Российской Федерации приняло участие), направленных на создание благоприятных условий и снижение административных и иных барьеров в целях привлечения инвестиций в область энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Российской Федерации, нарастающим итогом;

доля субъектов Российской Федерации, использующих в своей текущей деятельности по управлению энергосбережением и повышением энергетической эффективности государственную информационную систему в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности с целью поддержки при принятии решений;

отношение 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 Министерством энергетики Российской Федерации и высшим исполнительным органом государственной власти субъекта Российской Федерации, к объему субсидии, предоставленной в текущем финансовом году;

доля научно-исследовательских работ Министерства энергетики Российской Федерации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, результаты которых были реализованы в виде правовых актов, в общем количестве научно-исследовательских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

количество прошедших обучение работников, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности, нарастающим итогом";

г) позицию, касающуюся срока реализации подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Этапы и сроки реализации подпрограммы

-

первый этап:

1 января 2013 г. - 31 декабря 2020 г.";

д) позицию, касающуюся объема бюджетных ассигнований подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Объем бюджетных ассигнований подпрограммы

-

объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы из средств федерального бюджета составляет 31694600,5 тыс. рублей, в том числе:

на 2013 год - 7149781,3 тыс. рублей;

на 2014 год - 6397884,5 тыс. рублей;

на 2015 год - 273215,7 тыс. рублей;

на 2016 год - 529192,2 тыс. рублей;

на 2017 год - 475926,2 тыс. рублей;

на 2018 год - 5637333,1 тыс. рублей;

на 2019 год - 5623332,4 тыс. рублей;

на 2020 год - 5607935,1 тыс. рублей";

е) позицию, касающуюся ожидаемых результатов реализации подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Ожидаемые результаты реализации подпрограммы

-

количество нормативных правовых и правовых актов, разработанных Министерством энергетики Российской Федерации (в разработке которых Министерство энергетики Российской Федерации приняло участие), направленных на создание благоприятных условий и снижение административных и иных барьеров в целях привлечения инвестиций в область энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Российской Федерации, нарастающим итогом - 35 единиц к 2020 году;

доля субъектов Российской Федерации, использующих в своей текущей деятельности по управлению энергосбережением и повышением энергетической эффективности государственную информационную систему в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности с целью поддержки при принятии решений, - 90 процентов к 2020 году; отношение 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 Министерством энергетики Российской Федерации и высшим исполнительным органом государственной власти субъекта Российской Федерации, к объему субсидии, предоставленной в текущем финансовом году, - 2,2 единицы к 2020 году; количество прошедших обучение работников, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности, нарастающим итогом - 77 тыс. человек к 2020 году".

3. В паспорте подпрограммы "Развитие и модернизация электроэнергетики" государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики":

а) позицию, касающуюся целевых индикаторов и показателей подпрограммы, дополнить абзацами следующего содержания:

"ввод генерирующих мощностей на территории Дальневосточного федерального округа в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 22 ноября 2012 г. № 1564;

соотношение цен (тарифов) на электрическую энергию, установленных в регионе, к ценам (тарифам), установленным в соглашении с субъектом Российской Федерации о поэтапном доведении цен (тарифов) до экономически обоснованного уровня;

объем выработки электроэнергии на одного занятого в отрасли";

б) позицию, касающуюся срока реализации подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Этапы и сроки реализации подпрограммы

-

первый этап:

1 января 2013 г. - 31 декабря 2020 г.";

в) позицию, касающуюся объема бюджетных ассигнований подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Объем бюджетных ассигнований подпрограммы

-

объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы из средств федерального бюджета составляет 14166967,1 тыс. рублей, в том числе:

на 2013 год - 4719794 тыс. рублей;

на 2014 год - 1500000 тыс. рублей;

на 2015 год - 2372957,5 тыс. рублей;

на 2016 год - 3575900 тыс. рублей;

на 2017 год - 1998315,6 тыс. рублей";

г) позицию, касающуюся ожидаемых результатов реализации подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Ожидаемые результаты реализации подпрограммы

-

обновление производственной базы электроэнергетики на базе отечественных (или лицензионных) передовых энергетических технологий с увеличением таких электростанций в структуре генерирующих мощностей и ввод более 14000 МВт новых тепловых электростанций (объекты по договорам предоставления мощности);

ограничение роста тарифов на основе повышения экономической и энергетической эффективности отрасли, снижение удельного расхода топлива на отпуск электроэнергии до 310 г у. т./кВт х ч в 2020 году, сокращение к 2020 году потерь электроэнергии при передаче до 8,8 процента; повышение надежности электроснабжения потребителей и уровня безопасности работы электроэнергетической инфраструктуры, недопущение крупных (каскадных) аварий и длительного перерыва электроснабжения;

повышение доступности энергетической инфраструктуры, в том числе уменьшение количества этапов, необходимых для получения доступа к энергосети (с 8 до 3), сокращение срока подключения к энергосети (с 276 до 90 дней);

модернизация системы коммерческого учета электроэнергии и замена приборов учета, не соответствующих современным требованиям, на интеллектуальные счетчики электроэнергии - до 18,9 процента к 2020 году;

отсутствие выпадающих доходов компаний электроэнергетики при доведении цен (тарифов) на электрическую энергию до экономически обоснованного уровня в регионе;

повышение к 2020 году производительности труда в электроэнергетике (на одного занятого в отрасли) с 0,59 млн. кВт х ч/чел. в год до 0,67 млн. кВт х ч/чел. в год".

4. В паспорте подпрограммы "Развитие нефтяной отрасли" государственной программы Российской

Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики":

а) позицию, касающуюся целевых индикаторов и показателей подпрограммы, дополнить абзацами следующего содержания:

"темп прироста добычи нефти, включая газовый конденсат, в Дальневосточном федеральном округе к уровню 2012 года;

выработка моторных топлив (автомобильного бензина, дизельного топлива и топлива для реактивных двигателей) на нефтеперерабатывающих заводах Дальневосточного федерального округа;

количество модернизированных установок вторичной переработки нефти в год;

удельный расход электроэнергии на транспортировку нефти (тыс. т.км) в сопоставимых условиях;

удельный расход электроэнергии на транспортировку нефтепродуктов (тыс. т.км) в сопоставимых условиях;

объем выработки моторных топлив на одного занятого в отрасли";

б) позицию, касающуюся сроков реализации подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Этапы и сроки реализации подпрограммы

-

первый этап:

1 января 2013 г. - 31 декабря 2020 г.";

в) позицию, касающуюся ожидаемых результатов реализации подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Ожидаемые результаты реализации подпрограммы

-

рост доли моторных топлив экологического класса 5 в общем объеме производства не ниже 90,8 процента; достижение коэффициента загруженности нефтепроводов (с учетом транзита) до 81 процента к 2020 году;

достижение коэффициента загруженности нефтепродуктопроводов до 96 процентов к 2020 году;

увеличение к 2020 году добычи нефти, включая газовый конденсат, на территории

Дальневосточного федерального округа на 67,5 процента к уровню 2012 года;

увеличение мощности нефтепроводов по ключевым экспортным направлениям до 316 млн. тонн в год к 2020 году;

снижение удельного расхода электроэнергии на транспортировку нефти (тыс. т.км) в сопоставимых условиях с 12,19 кВт х ч в 2012 году до 10,83 кВт х ч к 2020 году;

снижение удельного расхода электроэнергии на транспортировку нефтепродуктов (тыс. т.км) в сопоставимых условиях с 18,31 кВт х ч в 2012 году до 17,07 кВт х ч к 2020 году;

увеличение к 2020 году объема выработки моторных топлив на одного занятого в отрасли до 1,44 тыс. тонн/чел. в год".

5. В паспорте подпрограммы "Развитие газовой отрасли" государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики":

а) позицию, касающуюся целей подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Цель подпрограммы

-

развитие газовой отрасли, эффективно обеспечивающей газом потребности внутреннего рынка и выполнение контрактных обязательств по поставкам природного газа на экспорт, увеличение производства и экспортных поставок сжиженного природного газа, увеличение объемов и глубины переработки газового сырья в рамках диверсификации и ухода от экспортно-сырьевой модели отрасли";

б) позицию, касающуюся задач подпрограммы, дополнить абзацем следующего содержания:

"расширение действующих и строительство новых мощностей по производству крупнотоннажных полимеров";

в) позицию, касающуюся целевых индикаторов и показателей подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Целевые индикаторы и показатели подпрограммы

-

эффективное использование эксплуатационного фонда;

ввод новых месторождений в разработку, нарастающим итогом;

ввод новых участков линейной части газопроводов, нарастающим итогом;

прирост активной емкости подземных хранилищ газа до 2020 года, нарастающим итогом;

доля объема экспорта сжиженного природного газа в общем объеме экспорта газа;

ввод новых заводов по производству сжиженного природного газа, нарастающим итогом;

темп прироста добычи газа природного и попутного на территории Дальневосточного федерального округа к уровню 2012 года;

мощности по производству сжиженного природного газа;

расход сжатого газа на работу автотранспорта; количество автогазонаполнительных станций;

объем производства крупнотоннажных полимеров; объем выработки крупнотоннажных полимеров на одного занятого в отрасли";

г) позицию, касающуюся срока реализации подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Этапы и сроки реализации подпрограммы

-

первый этап:

1 января 2013 г. - 31 декабря 2020 г.";

д) позицию, касающуюся ожидаемых результатов реализации подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Ожидаемые результаты реализации подпрограммы

-

ввод в действие 6 новых месторождений до 2020 года; увеличение протяженности линейной части газопроводов за счет ввода новых участков к 2020 году;

прирост активной емкости подземных хранилищ газа на 16,4 млрд. куб. метров к 2020 году;

увеличение к 2020 году доли объема экспорта сжиженного природного газа в общем объеме экспорта газа до 10,2 процента;

увеличение к 2020 году мощностей по производству сжиженного природного газа до 35 млн. тонн в год за счет ввода 3 новых заводов по производству сжиженного природного газа;

увеличение к 2020 году добычи газа на территории Дальневосточного федерального округа на 71,5 процента к уровню 2012 года;

доведение к 2020 году объема производства крупнотоннажных полимеров до 13 млн. тонн в год".

6. В паспорте подпрограммы "Реструктуризация и развитие угольной промышленности"

государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики":

а) позицию, касающуюся цели подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Цель подпрограммы

-

стабильное обеспечение внутреннего рынка углем и продуктами его переработки, развитие экспортного потенциала, использование торфа в качестве энергоресурса";

б) позицию, касающуюся задач подпрограммы, дополнить абзацем следующего содержания:
"создание благоприятных условий для использования торфа в сфере производства тепловой и электрической энергии";

в) позицию, касающуюся целевых индикаторов и показателей подпрограммы, дополнить абзацами следующего содержания:

"темп роста добычи угля в Дальневосточном федеральном округе к уровню добычи 2012 года;

суммарный удельный расход топливно-энергетических ресурсов на одну тонну добычи угля;

поставка угля на внутренний рынок;

поставка угля на внешний рынок;

добыча торфа;

количество семей, переселенных из ветхого жилья в рамках завершения реструктуризации угольной промышленности;

количество выданных страховых полисов на дополнительное пенсионное обеспечение";

г) позицию, касающуюся срока реализации подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Этапы и сроки реализации подпрограммы

-

первый этап:

1 января 2013 г. - 31 декабря 2020 г.";

д) позицию, касающуюся объемов бюджетных ассигнований подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Объем бюджетных ассигнований подпрограммы

-

объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы из средств федерального бюджета составляет 21836275,8 тыс. рублей, в том числе:

на 2013 год - 8153759,1 тыс. рублей;

на 2014 год - 3498036,1 тыс. рублей;

на 2015 год - 2588133,8 тыс. рублей;

на 2016 год - 3049574,5 тыс. рублей;

на 2017 год - 1548762,6 тыс. рублей;

на 2018 год - 999349,6 тыс. рублей;

на 2019 год - 999335,7 тыс. рублей;

на 2020 год - 999324,4 тыс. рублей";

е) позицию, касающуюся ожидаемых результатов реализации подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Ожидаемые результаты реализации подпрограммы

-

доведение производственных мощностей по добыче угля до 440 млн. тонн в год;

доведение объема добычи угля на одного занятого в отрасли до 4500 тонн/чел. в год;

снижение величины удельного выброса загрязняющих веществ в атмосферу на одну тонну добычи до 2,9 кг; доведение доли обогащаемого каменного энергетического угля в общем объеме его добычи до 55 процентов;

увеличение к 2020 году добычи угля в Дальневосточном федеральном округе на 138 процентов к уровню добычи 2012 года;

снижение к 2020 году суммарного удельного расхода топливно-энергетических ресурсов на одну тонну добычи угля до 8 кг у. т.;

доведение к 2020 году объемов поставок угля на внешний рынок до 158 млн. тонн в год;

доведение к 2020 году общего объема добычи торфа до 2,5 млн. тонн в год;
обеспечение переселения граждан из ветхого жилья в рамках завершения реструктуризации угольной промышленности в количестве 1349 семей в 2014 году и 747 семей в 2015 году;
обеспечение выдачи в 2016 году страховых полисов на дополнительное пенсионное обеспечение в количестве 7,3 тыс. штук".

7. В паспорте подпрограммы "Развитие использования возобновляемых источников энергии" государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики":
а) позицию, касающуюся целевых индикаторов и показателей подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Целевые индикаторы и показатели подпрограммы

-

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);
ввод установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт)";

б) позицию, касающуюся срока реализации подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Этапы и сроки реализации подпрограммы

-

первый этап:

1 января 2013 г. - 31 декабря 2020 г.";

в) позицию, касающуюся объема бюджетных ассигнований подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Объем бюджетных ассигнований подпрограммы

-

объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы из средств федерального бюджета составляет 180500 тыс. рублей, в том числе:

на 2014 год - 95000 тыс. рублей;

на 2015 год - 85500 тыс. рублей";

г) позицию, касающуюся ожидаемых результатов реализации подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Ожидаемые результаты реализации подпрограммы

-

увеличение производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования энергии солнца, энергии ветра и энергии вод (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт), до 2,5 процента к 2020 году;
ввод установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт), с 2014 по 2020 год - 3972 МВт".

8. В паспорте подпрограммы "Обеспечение реализации государственной программы" государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики":
а) позицию, касающуюся целей подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Цель подпрограммы

-

организационное и информационно-аналитическое обеспечение создания инновационного и эффективного энергетического сектора страны";

б) позицию, касающуюся срока реализации подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Этапы и сроки реализации подпрограммы

-

первый этап:

1 января 2013 г. - 31 декабря 2020 г.";

в) позицию, касающуюся объемов бюджетных ассигнований подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Объем бюджетных ассигнований подпрограммы

-

объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы из средств федерального бюджета составляет 17320803,5 тыс. рублей, в том числе:

на 2013 год - 1414285,5 тыс. рублей;

на 2014 год - 2415545,3 тыс. рублей;

на 2015 год - 3962910,1 тыс. рублей;

на 2016 год - 3309739,8 тыс. рублей;

на 2017 год - 2551178,7 тыс. рублей;

на 2018 год - 1182620,8 тыс. рублей;

на 2019 год - 1222104,1 тыс. рублей;

на 2020 год - 1262419,2 тыс. рублей".

9. В разделе I:

а) абзац четвертый изложить в следующей редакции:

"Программа развития угольной промышленности России на период до 2030 года, утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2014 г. № 1099-р";

б) абзац тридцать третий изложить в следующей редакции:

"Для достижения стратегических целей развития электроэнергетики необходимо решить следующие ключевые вопросы:";

в) после абзаца сорок четвертого дополнить абзацем следующего содержания:

"В целях создания надежной инфраструктуры энергоснабжения, обеспечивающей проведение в 2018 году в Российской Федерации чемпионата мира по футболу, предлагается реализовать мероприятия по модернизации и новому строительству электросетевых объектов путем осуществления бюджетных инвестиций в уставный капитал публичного акционерного общества "Российские сети" с возможной последующей передачей средств федерального бюджета в дочерние общества, являющиеся заказчиками (застройщиками) объектов, в соответствии с решением Правительства Российской Федерации о предоставлении бюджетных инвестиций.";

г) дополнить абзацами следующего содержания:

"В целях опережающего развития Дальневосточного федерального округа предлагается реализовать ряд проектов.

В части развития электроэнергетики за счет средств федерального бюджета в объеме 50 млрд. рублей, направленных во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 22 ноября 2012 г. № 1564 "О дальнейшем развитии открытого акционерного общества "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро" в уставный капитал публичного акционерного общества "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро", предусмотрено строительство следующих

объектов электроэнергетики на территории Дальнего Востока:

Якутская государственная районная электростанция - 2 (1-я очередь) мощностью 193,48 МВт и 469,6 Гкал/ч, предназначенная для замещения выбывающих мощностей действующей Якутской государственной районной электростанции, создания резерва мощности и повышения надежности энергоснабжения потребителей (срок ввода - 2016 год);

Сахалинская государственная районная электростанция - 2 (1-я очередь) мощностью 120 МВт и 18,2 Гкал/ч, предназначенная для замещения выбывающих мощностей действующей Сахалинской государственной районной электростанции, обеспечения нормативного резерва мощности (срок ввода - 2017 год);

Благовещенская теплоэлектроцентраль (2-я очередь) мощностью 120 МВт и 188 Гкал/ч, предназначенная для ликвидации дефицита тепловой мощности в г. Благовещенске и повышения надежности электроснабжения потребителей (срок ввода - 2015 год);

Теплоэлектроцентраль в г. Советская Гавань мощностью 120 МВт и 200 Гкал/ч, предназначенная для удовлетворения растущего спроса на электрическую и тепловую энергию в Совгаванском районе в соответствии с планами формирования портовой особой экономической зоны и замещения выбывающих мощностей неэффективного оборудования Майской государственной районной электростанции (срок ввода - 2017 год).

В части развития нефтепереработки в соответствии с соглашениями между нефтяными компаниями, Федеральной антимонопольной службой, Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору и Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии осуществляется модернизация Хабаровского нефтеперерабатывающего завода (открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Альянс") и Комсомольского нефтеперерабатывающего завода (открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть").

В 2014 - 2020 годах на указанных нефтеперерабатывающих заводах запланировано ввести в эксплуатацию следующие установки вторичной переработки нефти:

на Хабаровском нефтеперерабатывающем заводе - установка висбрекинга (новая);

на Комсомольском нефтеперерабатывающем заводе:

установка гидрокрекинга (новая);

установка гидроочистки дизельного топлива (новая).

Реализация указанных мероприятий позволит увеличить объем моторных топлив, вырабатываемых на этих нефтеперерабатывающих заводах, с 3721,6 тыс. тонн в год в 2012 году, до 4772,9 тыс. тонн в год к 2015 году и 6719,8 тыс. тонн в год к 2020 году, что значительно улучшит обеспечение потребителей Дальневосточного федерального округа моторными топливами.

Указанные мероприятия осуществляются без привлечения бюджетных средств Российской Федерации.

В части развития газовой отрасли и в целях обеспечения потребителей Дальневосточного федерального округа природным газом, а также осуществления экспортных трубопроводных поставок газа в Китай на востоке России предполагается реализовать следующие первоочередные проекты:

строительство и ввод в эксплуатацию газотранспортной системы "Сила Сибири" (прогнозный срок реализации проекта - 2018 год);

ввод в разработку газовых залежей Чаяндинского нефтегазоконденсатного месторождения (прогнозный срок реализации проекта - 2018 год).

В части развития угольной промышленности открытое акционерное общество "Мечел" реализует один из масштабных проектов по созданию новых центров угледобычи - освоение Эльгинского угольного месторождения в Республике Саха (Якутия) с объемом добычи и переработки угля 27 млн. тонн в год.

Также в Республике Саха (Якутия) общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания "Колмар" реализует проекты строительства угольного комплекса "Инаглинский" (производственная мощность 10 млн. тонн в год) и горно-обогатительного комплекса шахты "Денисовская" (производственная мощность 2,5 млн. тонн в год). В Южной Якутии начато освоение Кабактинского месторождения коксующихся углей производственной мощностью 2,5 млн. тонн угля в год.

Открытое акционерное общество "Сибирская угольная энергетическая компания" в Хабаровском крае проводит модернизацию и наращивание производства на Ургальском месторождении с доведением объемов добычи каменного угля до 12,7 млн. тонн в год (в 2012 году - 4,6 млн. тонн в год).

В Амурской области публичное акционерное общество "Интер РАО ЕЭС" совместно с китайскими партнерами планирует комплексное освоение Ерковецкого месторождения со строительством разреза производственной мощностью до 25 млн. тонн угля в год и теплоэлектростанции мощностью 4800 МВт с целью экспорта электроэнергии в Китай.

Общество с ограниченной ответственностью "Восточная горнорудная компания" реализует проект по увеличению к 2020 году объемов добычи угля на Солнцевском месторождении в Сахалинской области до 10 млн. тонн в год. Запланировано строительство крытого канатно-ленточного конвейера до морского побережья.

Группа компаний "ИСТ", общество с ограниченной ответственностью "Восточная горнорудная компания" и закрытое акционерное общество "Северо-восточная угольная компания" планируют реализацию проекта по созданию угольного кластера в Магаданской области на базе Омсукчанского угольного бассейна, включающего в себя строительство разреза производственной мощностью 3 млн. тонн угля в год, автомобильной дороги и портового терминала. В настоящее время проводятся геологоразведочные работы.

Реализация указанных проектов осуществляется без привлечения бюджетных средств Российской Федерации."

10. Раздел II дополнить абзацем следующего содержания:

"План реализации Программы на 2014 год и на плановый период 2015 и 2016 годов приведен в приложении № 7."

11. Приложения № 1 - 5 к указанной Программе изложить в следующей редакции:

"ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к государственной программе

Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"

(в редакции постановления

Правительства Российской Федерации от 7 декабря 2015 г. № 1339)

СВЕДЕНИЯ

о целевых показателях (индикаторах) государственной программы Российской Федерации

"Энергоэффективность и развитие энергетики" с расшифровкой плановых значений по годам ее

реализации, а также сведения о взаимосвязи мероприятий и результатов их выполнения с целевыми индикаторами и показателями государственной программы

Наименование показателя (индикатора)

Единица измерения

Значения показателей

2012 год 2013 год 2014 год 2015 год 2016 год 2017 год 2018 год 2019 год 2020 год

Государственная программа "Энергоэффективность и развитие энергетики"

1.
Снижение энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации за счет реализации мероприятий Программы (к 2007 году)процентов-4,765,946,226,517,478,449,54
2.
Удельный вес затрат на технологические инновации в общем объеме отгруженных товаров, выполненных работ, услуг организаций промышленного производствапроцентов2,52,21,961,9822,122,252,372,5
3.
Глубина переработки нефтяного сырьяпроцентов71,671,672,372,675,176,177,580,185
4.
Потери электроэнергии в электрических сетях от общего объема отпуска электроэнергиипроцентов-11,611,411,110,710,29,79,28,8
5.
Добыча нефти, включая газовый конденсатмлн. тонн518,7521,7523,4523,5523,6523,7523,8523,9524
6.
Добыча газа природного и попутногомлрд. куб. метров654,7667,6674668676690701725756,4
7.
Добыча углямлн. тонн356,4351,2354355360365370375380
8.
Динамика производительности труда в топливно-энергетическом комплексе (к предыдущему году)процентов--102104,1107108108,2--

Подпрограмма 1 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"

1.
Доля профильных отраслевых государственных программ Российской Федерации и субъектов Российской Федерации, а также соответствующих программ компаний с государственным участием - крупнейших потребителей энергетических ресурсов в топливно-энергетическом комплексе России, содержащих показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективностипроцентов--20303030505560
2.
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, нарастающим итогомединиц--20252525354550
3.
Количество нормативных правовых, правовых актов, разработанных Минэнерго России (в разработке которых Минэнерго России приняло участие), направленных на создание благоприятных условий и снижение административных и иных барьеров в целях привлечения инвестиций в область энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Российской Федерации, нарастающим итогомединиц--5101520253035
4.
Доля субъектов Российской Федерации, использующих в своей текущей деятельности по управлению энергосбережением и повышением энергетической эффективности государственную информационную систему в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

с целью поддержки при принятии решенийпроцентов--50607080858890

5.

Отношение 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, к объему субсидии, предоставленной в текущем финансовом годуединиц--1---1,822,2

6.

Доля научно-исследовательских работ Минэнерго России в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, результаты которых были реализованы в виде правовых актов, в общем количестве научно-исследовательских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективностипроцентов--75757575757575

7.

Количество прошедших обучение работников, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности, нарастающим итогомтыс. человек-1423535762677277

Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"

1.

Вводы генерации тепловых электростанций (объекты по договорам предоставления мощности)МВт-2640612751441787420000

2.

Модернизация системы коммерческого учета электроэнергии (внедрение интеллектуального учета электроэнергии)процентов-5,28,511,112,914,415,917,418,9

3.

Количество аварий в сетяхтыс. штук-19,819,218,61817,416,916,415,9

4.

Количество аварий в генерациитыс. штук-4,54,34,13,93,73,63,43,2

5.

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)г у.т. / кВт х ч-322,4321,1318,6315,5314,1312,2311,1310

6.

Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов на источниках комбинированного производства электрической и тепловой энергии с установленной мощностью 25 МВт и более (пропорциональный метод разделения топлива)кг у.т. / Гкал-168,2166,6165,7162,8160158,2158157

7.

Срок подключения к энергосетидней-276135135135135909090

8.

Количество этапов, необходимых для получения доступа к энергосетиштук-85444333

9.

Ввод генерирующих мощностей на территории Дальневосточного федерального округа в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 22 ноября 2012 г. № 1564МВт--120193,48240---

10.

Соотношение цен (тарифов) на электрическую энергию, установленных в регионе, к ценам (тарифам), установленным в соглашении с субъектом Российской Федерации о поэтапном доведении цен (тарифов) до экономически обоснованного уровняединиц--1111111

11.

Объем выработки электроэнергии на одного занятого в отраслимлн. кВт х ч/чел. в год-0,60,60,610,630,640,650,660,67

Подпрограмма 3 "Развитие нефтяной отрасли"

1.

Доля моторных топлив экологического класса 5 в общем объеме производствапроцентов-40,642,244,380,590,890,890,890,8

2.

Коэффициент загруженности нефтепроводов (с учетом транзита)процентов-8080818181818181

3.

Коэффициент загруженности нефтепродуктопроводовпроцентов-6469818285889196

4.

Мощность нефтепроводов по ключевым экспортным направленияммлн. тонн-301301306306306316316316

5.

Темп прироста добычи нефти, включая газовый конденсат, в Дальневосточном федеральном округе к уровню 2012 годапроцентов-3,119,643,562,767,567,567,567,5

6.

Выработка моторных топлив (автомобильного бензина, дизельного топлива и топлива для реактивных двигателей) на нефтеперерабатывающих заводах Дальневосточного федерального округамлн. тонн-3,763,914,774,955556,72

7.

Количество модернизированных установок вторичной переработки нефти в годштук-1313272098514

8.

Удельный расход электроэнергии на транспортировку нефти (тыс. т.км) в сопоставимых условияхкВт х ч-11,6111,5311,1611,051110,9410,8910,83

9.

Удельный расход электроэнергии на транспортировку нефтепродуктов (тыс. т.км) в сопоставимых условияхкВт х ч-18,8218,417,5917,4217,3317,2517,1617,07

10.

Объем выработки моторных топлив на одного занятого в отраслитыс. тонн/чел. в год-1,091,131,131,161,321,341,411,44

Подпрограмма 4 "Развитие газовой отрасли"

1.

Эффективное использование эксплуатационного фондапроцентов-9292929292929292

2.

Ввод новых месторождений в разработку, нарастающим итогомединиц-12-3-456

3.

Ввод новых участков линейной части газопроводов, нарастающим
итогамикилометров-375,771295,32519,43389,44289,45189,75752,46315,4

4.

Прирост активной емкости подземных хранилищ газа до 2020 года, нарастающим итогоммлрд. куб.
метров-3,26,16,98,19,512,615,116,4

5.

Доля объема экспорта сжиженного природного газа в общем объеме экспорта
газапроцентов-7,17,17,17,17,58,59,610,2

6.

Ввод новых заводов по производству сжиженного природного газа, нарастающим итогомединиц----
-1--3

7.

Темп прироста добычи газа природного и попутного на территории Дальневосточного федерального
округа к уровню 2012 годапроцентов-3,45,46,113,615,631,952,571,5

8.

Мощности по производству сжиженного природного газамлн. тонн-1010101010152035

9.

Расход сжатого газа на работу автотранспортамлрд. куб. метров в
год-0,440,410,510,590,851,191,231,26

10.

Количество автогазонаполнительных станцийштук-230235303350500700721743

11.

Объем производства крупнотоннажных полимеровмлн. тонн в год-5,35,86,56,68,29,411,613

12.

Объем выработки крупнотоннажных полимеров на одного занятого в отраслитонн/чел. в
год-5661,268,467,983,694116,7130,3

Подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие угольной промышленности"

1.

Производственная мощность по добыче угля на конец периодамлн. тонн в
год411416420423427430434447440

2.

Объем добычи угля на одного занятого в отраслитонн/чел. в
год215022812370250029003300370041004500

3.

Удельный выброс загрязняющих веществ в атмосферу на 1 тонну
добычикилограммов3,13,13,133332,92,9

4.

Доля обогащаемого каменного энергетического угля в общем объеме его добычи процентов 343437414246495255

5.

Темп роста добычи угля в Дальневосточном федеральном округе к уровню добычи 2012 года процентов -92,399,2104,5111,3117,7124,5131,3138

6.

Суммарный удельный расход топливно-энергетических ресурсов на 1 тонну добычи угля кг усл. топл. -8,38,38,28,28,18,188

7.

Поставка угля на внутренний рынок млн. тонн в год -175176177178178179179180

8.

Поставка угля на внешний рынок млн. тонн в год -140141145147150153155158

9.

Добыча торфа млн. тонн в год -1,51,61,71,822,22,32,5

10.

Количество семей, переселенных из ветхого жилья в рамках завершения реструктуризации угольной промышленности семей -1 349747-----

11.

Количество выданных страховых полисов на дополнительное пенсионное обеспечение тыс. штук -22-7,3----

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) процентов -1,11,31,51,71,92,12,32,5

2.

Ввод установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт) МВт -138217374574811929929

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-энергетического комплекса в автоматическом режиме, в общем количестве федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса) процентов -204580100100100100

2.

Доля субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса,

предоставляющих информацию в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса, в общем количестве субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплексапроцентов--52545100100100100

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к государственной программе

Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"

(в редакции постановления

Правительства Российской Федерации от 7 декабря 2015 г. № 1339)

СВЕДЕНИЯ

о показателях (индикаторах) государственной программы Российской Федерации

"Энергоэффективность и развитие энергетики" по субъектам Российской Федерации

Субъект Российской Федерации

(группы субъектов Российской Федерации)Значения показателей

2012 год2013 год2014 год2015 год2016 год2017 год2018 год2019 год2020 год

Подпрограмма 1 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"

Отношение 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, к объему субсидии, предоставленной в текущем финансовом году, единиц

Крымский федеральный округ

Город Севастополь--1---1,822,2

Республика Крым--1---1,822,2

Центральный федеральный округ

Смоленская область--1---1,822,2

Тверская область--1---1,822,2

Ярославская область--1---1,822,2

Костромская область--1---1,822,2

Брянская область--1---1,822,2

Калужская область--1---1,822,2

Московская область--1---1,822,2

Владимирская область--1---1,822,2

Ивановская область--1---1,822,2

Курская область--1---1,822,2

Орловская область--1---1,822,2

Тульская область--1---1,822,2

Рязанская область--1---1,822,2
Белгородская область--1---1,822,2
Липецкая область--1---1,822,2
Тамбовская область--1---1,822,2
Воронежская область--1---1,822,2
Город Москва--1---1,822,2
Северо-Западный федеральный округ
Калининградская область--1---1,822,2
Псковская область--1---1,822,2
Ленинградская область--1---1,822,2
Республика Карелия--1---1,822,2
Мурманская область--1---1,822,2
Архангельская область--1---1,822,2
Ненецкий автономный округ--1---1,822,2
Новгородская область--1---1,822,2
Вологодская область--1---1,822,2
Республика Коми--1---1,822,2
Город Санкт-Петербург--1---1,822,2
Южный федеральный округ
Краснодарский край--1---1,822,2
Ростовская область--1---1,822,2
Волгоградская область--1---1,822,2
Республика Адыгея--1---1,822,2
Республика Калмыкия--1---1,822,2
Астраханская область--1---1,822,2
Приволжский федеральный округ
Кировская область--1---1,822,2
Нижегородская область--1---1,822,2
Республика Марий Эл--1---1,822,2
Удмуртская Республика--1---1,822,2
Республика Башкортостан--1---1,822,2
Республика Мордовия--1---1,822,2
Чувашская Республика--1---1,822,2

Республика Татарстан--1---1,822,2
Оренбургская область--1---1,822,2
Пензенская область--1---1,822,2
Ульяновская область--1---1,822,2
Самарская область--1---1,822,2
Саратовская область--1---1,822,2
Пермский край--1---1,822,2
Уральский федеральный округ
Ямало-Ненецкий автономный округ--1---1,822,2
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра--1---1,822,2
Свердловская область--1---1,822,2
Тюменская область--1---1,822,2
Челябинская область--1---1,822,2
Курганская область--1---1,822,2
Сибирский федеральный округ
Республика Бурятия--1---1,822,2
Омская область--1---1,822,2
Томская область--1---1,822,2
Кемеровская область--1---1,822,2
Республика Хакасия--1---1,822,2
Республика Тыва--1---1,822,2
Новосибирская область--1---1,822,2
Алтайский край--1---1,822,2
Республика Алтай--1---1,822,2
Красноярский край--1---1,822,2
Иркутская область--1---1,822,2
Забайкальский край--1---1,822,2
Дальневосточный федеральный округ
Республика Саха (Якутия)--1---1,822,2
Чукотский автономный округ--1---1,822,2
Амурская область--1---1,822,2
Хабаровский край--1---1,822,2
Магаданская область--1---1,822,2

Еврейская автономная область--1---1,822,2

Приморский край--1---1,822,2

Сахалинская область--1---1,822,2

Камчатский край--1---1,822,2

Северо-Кавказский федеральный округ

Карачаево-Черкесская Республика--1---1,822,2

Ставропольский край--1---1,822,2

Кабардино-Балкарская Республика--1---1,822,2

Республика Северная Осетия - Алания--1---1,822,2

Республика Ингушетия--1---1,822,2

Чеченская Республика--1---1,822,2

Республика Дагестан--1---1,822,2

Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"

Вводы генерации тепловых электростанций (объекты по договорам предоставления мощности), МВт

Центральный федеральный округ

Ярославская область--450-----

Московская область--702420-----

Владимирская область--230-----

Ивановская область325-----

Курская область----107----

Орловская область30-----

Тульская область-190543-----

Рязанская область--115330-----

Воронежская область---223-----

Ленинградская область1520,529,5--100----

Новгородская область210-----

Вологодская область--530-----

Южный федеральный округ

Краснодарский край770180-----

Ростовская область300--330-----

Астраханская область-235-----

Приволжский федеральный округ

Кировская область--285115-----

Нижегородская область---330-----
Удмуртская Республика--230-----
Чувашская Республика--80-----
Республика Татарстан---230-----
Самарская область225240-----
Пермский край124165-230800----
Уральский федеральный округ
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра-836-418-----
Свердловская область---840660420---
Тюменская область450-410-----
Челябинская область--8001110-----
Сибирский федеральный округ
Республика Бурятия-199,5-----
Омская область-15015898120----
Томская область16-----
Кемеровская область--900-----
Республика Хакасия--120-----
Алтайский край--110-----
Красноярский край985415-800-----
Забайкальский край213,75-----
Дальневосточный федеральный округ
Республика Саха (Якутия)----193,48----
Амурская область---120-----
Хабаровский край-----120---
Сахалинская область-----120---
Северо-Кавказский федеральный округ
Ставропольский край--135-----

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

к государственной программе

Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"

(в редакции постановления

Правительства Российской Федерации от 7 декабря 2015 г. № 1339)

ПЕРЕЧЕНЬ

основных мероприятий государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и

развитие энергетики"

Номер и наименование
основного мероприятия

Ответственный

исполнитель

Срок

Ожидаемый непосредственный
результат (краткое описание)
Основные направления реализации

Связь с показателями Программы (подпрограммы)

начала реализации
окончания реализации

Подпрограмма 1 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"

1.Основное мероприятие 1.1. Создание благоприятных условий для формирования институтов и инфраструктуры, способствующих энергосбережению и повышению энергетической эффективности Минэнерго России

1 января 2015 г.

31 декабря 2020 г.совершенствование системы управления в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на уровне федеральных органов исполнительной власти, крупнейших компаний топливно-энергетического комплекса России с государственным участием, субъектов Российской Федерации;
формирование системного подхода к реализации мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в субъектах Российской Федерации;
создание региональных институтов развития в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в субъектах Российской Федерацииисодействие формированию и включению в число показателей государственных программ Российской Федерации показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, с учетом лучших международных практик; содействие формированию и включению в число ключевых показателей эффективности для высших управленческих кадров крупнейших организаций топливно-энергетического комплекса с государственным участием показателя (показателей) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; разработка и внедрение в деятельность Минэнерго России системы рейтингования субъектов Российской Федерации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, учитывающей создание и функционирование современной системы управления в рассматриваемой области; корректировка правил предоставления субсидий на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в целях формирования системного подхода, создания региональных институтов развития в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, привлечения внебюджетных инвестиций в эту областьдоля профильных отраслевых государственных программ Российской Федерации и субъектов Российской Федерации, а также соответствующих программ компаний с государственным участием - крупнейших потребителей энергетических ресурсов в топливно-энергетическом комплексе России, содержащих показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; 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,

нарастающим итогом;

количество нормативных правовых, правовых актов, разработанных Минэнерго России (в разработке которых Минэнерго России приняло участие), направленных на создание благоприятных условий и снижение административных и иных барьеров в целях привлечения инвестиций в область энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Российской Федерации, нарастающим итогом

2.Основное мероприятие 1.2. Создание благоприятных условий и снижение административных и иных барьеров в целях привлечения инвестиций в область энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Российской Федерации

Минэнерго России

1 января 2015 г.

31 декабря 2020 г.внесение в установленном порядке нормативно-правовых актов, направленных на совершенствование условий ведения бизнеса в Российской Федерации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

снижение административных барьеров для ведения бизнеса в Российской Федерации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

организация ключевых российских форумов, семинаров и конференций в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

содействие привлечению инвестиций в область энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Российской Федерации, а также улучшение инвестиционного климата для инвесторов;

взаимодействие с российскими и иностранными компаниями, органами власти зарубежных государств в части активизации двустороннего инвестиционного сотрудничестваучастие в разработке и разработка нормативных правовых и правовых актов в области стимулирования внедрения наилучших доступных технологий; корректировка правил предоставления субсидий на реализацию государственных программ субъектов Российской Федерации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в целях привлечения внебюджетных инвестицийколичество нормативных правовых, правовых актов, разработанных Минэнерго России (в разработке которых Минэнерго России приняло участие), направленных на создание благоприятных условий и снижение административных и иных барьеров в целях привлечения инвестиций в область энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Российской Федерации, нарастающим итогом

3.Основное мероприятие 1.3. Информационное обеспечение и пропаганда энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Минэнерго России

1 января 2015 г.

31 декабря 2020 г.обеспечение осведомленности населения, организаций - крупных потребителей энергетических ресурсов, федеральных и региональных органов исполнительной власти, органов местного самоуправления об изменениях в государственной политике в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, о результатах ее реализации;

получение информации о лучших мировых практиках в области энергосбережения и повышения энергетической эффективностисопровождение, эксплуатация и совершенствование государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

подготовка и распространение ежегодного государственного доклада о состоянии энергосбережения и повышения энергетической эффективности; международное сотрудничество в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

поддержка проведения Международного форума по энергоэффективности и энергосбережению; проведение Всероссийского конкурса реализованных проектов в области энергосбережения и повышения энергоэффективности для субъектов Российской Федерации, использующих в своей текущей деятельности по управлению энергосбережением и повышением энергетической эффективности государственную информационную систему в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности с целью поддержки при принятии решений

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

Минэнерго России

1 января 2015 г.

31 декабря 2020 г. реализация мероприятий (проектов) региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; стимулирование привлечения внебюджетных денежных средств хозяйствующими субъектами в реализацию мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; предоставление субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на софинансирование расходных обязательств, связанных с реализацией мероприятий (проектов) региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; снижение энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации за счет реализации мероприятий государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" (к 2007 году);

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, нарастающим итогом;

отношение 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, к объему субсидии, предоставленной в текущем финансовом году; доля профильных отраслевых государственных программ Российской Федерации и субъектов Российской Федерации, а также соответствующих программ компаний с государственным участием - крупнейших потребителей энергетических ресурсов в топливно-энергетическом комплексе России, содержащих показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

5. Основное мероприятие 1.5. Выполнение научно-исследовательских работ в целях энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Минэнерго России

1 января 2015 г.

31 декабря 2020 г. научно-исследовательское обеспечение реализации подпрограммы проведения научно-исследовательских работ по направлениям совершенствования государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для научно-исследовательских работ Минэнерго России в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, результаты которых были реализованы в виде правовых актов, в общем количестве научно-исследовательских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

6. Основное мероприятие 1.6. Обучение работников, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности

Минэнерго России

1 января 2015 г.

31 декабря 2020 г. подготовка управленческих кадров в образовательных учреждениях по утверждаемым в рамках ежегодной реализации мероприятия образовательным программам обучение по форме профессиональной переподготовки и повышения квалификации в образовательных учреждениях с применением современных образовательных технологий, основанных на активных методах обучения количество прошедших обучение работников, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности, нарастающим итогом

7. Основное мероприятие 1.7. Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Минэнерго России

1 января 2013 г.

31 декабря 2014 г. подготовлена необходимая нормативно-правовая база для реализации мер административно-правового регулирования;

разработано методическое обеспечение реализации государственной политики в области энергоэффективности и энергосбережения; проанализированы наилучшие доступные технологии в области энергоэффективности и энергосбережения на предмет целесообразности их внедрения с технической точки зрения и финансово-экономических последствий разработка нормативно-правовой базы для реализации мер административно-правового регулирования, методического обеспечения реализации государственной политики в области энергоэффективности и энергосбережения доля научно-исследовательских работ Минэнерго России в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, результаты которых были реализованы в виде правовых актов, в общем количестве научно-исследовательских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

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

Минэнерго России

1 января 2013 г.

31 декабря 2014 г. привлечение внебюджетных инвестиций в мероприятия (проекты) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности выделение субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию государственных программ регионов Российской Федерации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности отношение 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, к объему субсидии, предоставленной в текущем финансовом году

9. Основное мероприятие 1.9. Повышение информированности общества об энергосберегающих технологиях и стимулирование формирования бережливой модели поведения населения

Минэнерго России

1 января 2013 г.

31 декабря 2014 г. обеспечена осведомленность общества об энергоэффективных технологиях и результатах реализации инициатив в области энергоэффективности и энергосбережения; не менее 15 процентов населения осведомлены о технологиях и принципах энергосбережения (по

данным социологических опросов)обеспечение осведомленности общества об энергоэффективных технологиях и результатах реализации инициатив в области энергоэффективности и энергосбереженияснижение энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации за счет реализации мероприятий государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" (к 2007 году)

10.Основное мероприятие 1.10. Эксплуатация, сопровождение и модернизация государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Минэнерго России

1 января 2013 г.

31 декабря 2014 г.обеспечена оперативность сбора и наглядность предоставления информации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

количество пользователей информационной системы -

не менее 100000 единиц к 2020 годуобеспечение оперативности сбора и наглядности

предоставления информации в области энергосбережения и повышения энергетической

эффективностидоля федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной

информационной системы топливно-энергетического комплекса), предоставляющих информацию в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в автоматическом

режиме, в общем количестве федеральных органов исполнительной власти (субъектов

государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса);

доля субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса,

предоставляющих информацию в государственную информационную систему топливно-

энергетического комплекса, в общем количестве субъектов государственной информационной

системы топливно-энергетического комплекса

11.Основное мероприятие 1.11. Реализация образовательных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Минэнерго России

1 января 2013 г.

31 декабря 2014 г.удовлетворение потребности в специалистах в области энергосбережения и

энергоэффективности, количество подготовленных специалистов - не менее 200 тыс.

человекподготовка специалистов в области энергосбережения и энергоэффективностиколичество

прошедших обучение работников, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности, нарастающим итогом

12.Основное мероприятие 1.12. Развитие международного сотрудничества в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Минэнерго России

1 января 2013 г.

31 декабря 2014 г.участие Российской Федерации в международных проектах в области

энергосбережения и повышения энергетической эффективности с основными торговыми

партнерамиучастие Российской Федерации в международных проектах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

-

13.Основное мероприятие 1.13. Развитие механизмов финансовой поддержки реализации проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Минэнерго России

1 января 2013 г.

31 декабря 2014 г.положительная динамика привлечения внебюджетных средств на реализацию

проектов в регионах России в области энергосбережения и повышения энергоэффективности; разработка нормативно-правовой базы, привлечение внебюджетных инвестиций для активизации реализации проектов в области энергоэффективности и энергосбережения

-

14. Основное мероприятие 1.14. Развитие институциональных механизмов стимулирования энергосбережения

Минэнерго России

1 января 2013 г.

31 декабря 2014 г. объем заключенных энергосервисных контрактов - не менее 30 млрд. рублей; количество предприятий, охваченных целевыми соглашениями - не менее 250 предприятий из числа крупнейших предприятий российской экономики; количество регионов, в которых ресурсоснабжающие организации принимают участие в повышении энергоэффективности у конечных потребителей - не менее 50 процентов; объем экономии за счет реализации программ "белых сертификатов" - не менее 3,5 млн. т.у.т. заключение энергосервисных контрактов, целевых соглашений, внедрение иных механизмов в рассматриваемой области; снижение энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации за счет реализации государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" (к 2007 году)

15. Основное мероприятие 1.15. Оперативное управление подпрограммой

Минэнерго России

1 января 2013 г.

31 декабря 2014 г. выполнение плана работ (услуг) по поддержке реализации подпрограммы в полном объеме; выполнение плана работ (услуг) по поддержке реализации подпрограммы; снижение энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации за счет реализации мероприятий государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" (к 2007 году)

Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"

16. Основное мероприятие 2.1. Модернизация и новое строительство генерирующих мощностей

Минэнерго России

1 января 2012 г.

31 декабря 2020 г. рост эффективности производства электроэнергии и тепла, снижение износа основных фондов, повышение технологической безопасности, диверсификация топливной корзины генерации; снижение темпов роста цен на электроэнергию, создание стимулов для модернизации генерирующих мощностей; ввод генерирующих мощностей на территории Дальневосточного федерального округа: Якутская государственная районная электростанция - 2 (1-я очередь); Сахалинская государственная районная электростанция - 2 (1-я очередь); Благовещенская теплоэлектроцентраль (2-я очередь); теплоэлектроцентраль в г. Советская Гавань; снижение износа основных фондов, повышение технологической безопасности, диверсификация топливной корзины генерации; вводы генерации тепловых электростанций (объекты по договорам предоставления мощности); количество аварий в генерации;

объем выработки электроэнергии на одного занятого в отрасли;
количество аварий в сетях; 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);
удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов на источниках комбинированного производства электрической и тепловой энергии с установленной мощностью 25 МВт и более (пропорциональный метод разделения топлива)

17. Основное мероприятие 2.2. Модернизация и новое строительство электросетевых объектов Минэнерго России

1 января 2013 г.

31 декабря 2020 г. рост эффективности транспорта и распределения электроэнергии, снижение износа основных фондов, повышение технологической безопасности;

снижение потерь в электрических сетях;

создание надежной инфраструктуры энергоснабжения, обеспечивающей проведение в 2018 году в Российской Федерации чемпионата мира по футболу, путем осуществления бюджетных инвестиций в уставный капитал публичного акционерного общества "Российские сети" с возможной последующей передачей средств федерального бюджета в дочерние общества, являющиеся заказчиками (застройщиками) объектов, в соответствии с решением Правительства Российской Федерации о предоставлении бюджетных инвестиций модернизация и новое строительство электросетевых объектов модернизация системы коммерческого учета электроэнергии (внедрение интеллектуального учета электроэнергии);

вводы генерации тепловых электростанций (объекты по договорам предоставления мощности);

потери электроэнергии в электрических сетях от общего объема отпуска электроэнергии;

вводы генерирующих мощностей на территории Дальневосточного федерального округа в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 22 ноября 2012 г. № 1564

18. Основное мероприятие 2.3. Повышение доступности энергетической инфраструктуры Минэнерго России

1 января 2013 г.

31 декабря 2020 г. уменьшение количества этапов присоединения, сокращение времени прохождения всех этапов для получения доступа к энергосети, снижение затрат на получение доступа к энергосети в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2012 г. № 1144-р уменьшение количества этапов присоединения, сокращение времени прохождения всех этапов для получения доступа к энергосети, снижение затрат на получение доступа к энергосети срок подключения к энергосети;

количество этапов, необходимых для получения доступа к энергосети

19. Основное мероприятие 2.4. Ликвидация межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике

Минэнерго России

1 января 2013 г.

31 декабря 2020 г. ликвидация перекрестного субсидирования в электроэнергетике компенсация межтарифной разницы между ценами розничного рынка, рассчитанными в соответствии со сценарными условиями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, и экономически обоснованными расходами на приобретение электроэнергии на рынке у поставщиков соотношение цен (тарифов) на электрическую энергию, установленных в регионе, к ценам (тарифам), установленным в соглашении с субъектом Российской Федерации о поэтапном доведении цен (тарифов) до экономически обоснованного уровня

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

Минэнерго России

1 января 2013 г.

31 декабря 2020 г. недопущение резкого роста цен (тарифов) на электрическую энергию (услуги по ее передаче) для потребителей; возмещение недополученных доходов сетевых организаций в результате отмены механизма "последней мили" и ограничения роста цен (тарифов) для конечных потребителей; соотношение цен (тарифов) на электрическую энергию, установленных в регионе, к ценам (тарифам), установленным в соглашении с субъектом Российской Федерации о поэтапном доведении цен (тарифов) до экономически обоснованного уровня

Подпрограмма 3 "Развитие нефтяной отрасли"

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

Минэнерго России

1 января 2013 г.

1 января 2020 г. вовлечение запасов, нерентабельных при текущем уровне налогообложения, разрабатываемых месторождений, и ввод в разработку месторождений в новых регионах с суровыми природно-климатическими условиями и отсутствием инфраструктуры; развитие в Дальневосточном федеральном округе добычи нефти, включая газовый конденсат, в рамках реализации проектов СРП "Сахалин-1", "Сахалин-2" (на континентальном шельфе Охотского моря), а также освоение нефтегазовых месторождений в Республике Саха (Якутия); вовлечение запасов, нерентабельных при текущем уровне налогообложения, разрабатываемых месторождений, и ввод в разработку месторождений в новых регионах с суровыми природно-климатическими условиями и отсутствием инфраструктуры; темп прироста добычи нефти, включая газовый конденсат, в Дальневосточном федеральном округе к уровню 2012 года; добыча нефти, включая газовый конденсат

22.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

Минэнерго России

1 января 2013 г.

1 января 2020 г. увеличение пропускной способности нефтепроводов для обеспечения приема в систему нефти новых месторождений и нефтепродуктов;

увеличение поставок нефти на нефтеперерабатывающих заводах с учетом потребностей крупных центров потребления в нефтепродуктах и сохранения мощности по основным экспортным направлениям; строительство, модернизация, реконструкция и эксплуатация трубопроводных систем с оптимальными параметрами транспорта нефти и нефтепродуктов и устойчивостью к воздействию естественных факторов и технологических нагрузок; удельный расход электроэнергии на транспортировку нефтепродуктов (тыс. т.км) в сопоставимых условиях; удельный расход электроэнергии на транспортировку нефти (тыс. т.км) в сопоставимых условиях; мощность нефтепроводов по ключевым экспортным направлениям; коэффициент загрузки нефтепроводов (с учетом транзита); коэффициент загрузки нефтепродуктопроводов

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

Минэнерго России

1 января 2013 г.

1 января 2020 г.увеличение глубины переработки нефтяного сырья на предприятиях;
улучшение качества моторных топлив;
повышение экологической безопасности нефтеперерабатывающих производств;
введение в эксплуатацию установок вторичной переработки нефти на Хабаровском
нефтеперерабатывающем заводе и на Комсомольском нефтеперерабатывающем
заводестроительство, модернизация, реконструкция нефтеперерабатывающих
предприятийвыработка моторных топлив (автомобильного бензина, дизельного топлива и топлива
для реактивных двигателей) на нефтеперерабатывающих заводах Дальневосточного федерального
округа;
доля моторных топлив экологического класса 5 в общем объеме производства; объем выработки
моторных топлив на одного занятого в отрасли;
количество модернизированных установок вторичной переработки нефти в год;
глубина переработки нефтяного сырья

Подпрограмма 4 "Развитие газовой отрасли"

24.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

Минэнерго России

1 января 2013 г.

1 января 2020 г.обеспечение необходимой ресурсной базы для покрытия потребности в газе (к 2020
г. обеспечение добычи газа в объеме 756 млрд. куб. метров в год);
сохранение процента действующих скважин от эксплуатационного фонда на уровне 92 процентов,
ввод новых месторождений, в том числе освоение месторождений на территории Дальневосточного
федерального округа на шельфе острова Сахалин и в Республике Саха (Якутия)проведение
технологического перевооружения за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных
технологийтемпы прироста добычи газа природного и попутного в Дальневосточном федеральном
округе к уровню 2012 года; эффективное использование эксплуатационного фонда; добыча газа
природного и попутного;
ввод новых месторождений в разработку, нарастающим итогом

25.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, а также по повышению
надежности, экономической эффективности транспортировки газа, включая энергосбережение и
использование инновационных технологий

Минэнерго России

1 января 2013 г.

1 января 2020 г.увеличение протяженности линейной части газопроводов за счет ввода новых
участков линейной частиввод новых участков линейной части газопроводовввод новых участков
линейной части газопроводов, нарастающим итогом

26.Основное мероприятие 4.3. Расширение действующих подземных хранилищ газа, строительство
новых подземных хранилищ газа в увязке с развитием единой системы газоснабжения, оптимизация
режимов работы подземных хранилищ газа и магистрального транспорта газа

Минэнерго России

1 января 2013 г.

1 января 2020 г.увеличение прироста активной мощности подземных хранилищ газа к 2020 году на 16,4 млрд. куб. метроврасширение действующих подземных хранилищ газа, строительство новых подземных хранилищ газа в увязке с развитием единой системы газоснабженияприрост активной емкости подземных хранилищ газа до 2020 года, нарастающим итогом

27.Основное мероприятие 4.4. Создание системы сбыта сжиженного природного газа, включая строительство танкерного флота, обеспечение доступа к мощностям по регазификации и реализации газа на рынках конечных потребителей сжиженного природного газа
Минэнерго России

1 января 2013 г.

1 января 2020 г.увеличение доли объема экспорта сжиженного природного газа в общем объеме экспорта газа к 2020 году и достижение уровня - 10,2 процента;

ввод новых заводов по производству сжиженного природного газасоздание системы сбыта сжиженного природного газа, включая строительство танкерного флотадоля объема экспорта сжиженного природного газа в общем объеме экспорта газа; расход сжатого газа на работу автотранспорта;

количество автогазонаполнительных станций

28.Основное мероприятие 4.5. Разработка и внедрение новых отечественных технологий производства сжиженного природного газа с целью снижения их капиталоемкости и повышения конкурентоспособности новых мощностей

Минэнерго России

1 января 2013 г.

1 января 2020 г.ввод новых заводов по производству сжиженного природного газастроительство новых заводов по производству сжиженного природного газаввод новых заводов по производству сжиженного природного газа, нарастающим итогом;
мощности по производству сжиженного природного газа

29.Основное мероприятие 4.6. Строительство, модернизация, реконструкция нефтегазохимических предприятий

Минэнерго России

1 января 2015 г.

1 января 2020 г.увеличение доли переработки углеводородного сырья в нефтегазохимическую продукцию;

улучшение качества нефтегазохимической продукции;

повышение экологической безопасности нефтегазохимических производствстроительство,

модернизация, реконструкция нефтегазохимических предприятийобъем производства

крупнотоннажных полимеров; объем выработки крупнотоннажных полимеров на одного занятого в отрасли

Подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие угольной промышленности"

30.Основное мероприятие 5.1. Модернизация действующих предприятий на основе инновационных технологий

Минэнерго России

1 января 2013 г.

31 декабря 2020 г.инновационное развитие действующих предприятий; повышение эффективности производства и уровня безопасности горных работмодернизация действующих предприятийпроизводственная мощность по добыче угля на конец периода; объем добычи угля на одного занятого в отрасли;

доля обогащаемого каменного энергетического угля в общем объеме его добычи;
суммарный удельный расход топливно-энергетических ресурсов на 1 тонну добычи угля

31.Основное мероприятие 5.2. Создание новых центров угледобычи на месторождениях с благоприятными горно-геологическими условиями, обеспечивающими мировой уровень производительности и безопасности труда

Минэнерго России

1 января 2013 г.

31 декабря 2020 г.создание новых центров угледобычи в Республике Саха (Якутия) (Эльгинское и другие месторождения), в Республике Тыва (Улугхемский бассейн), в Забайкальском крае (Апсатское месторождение)создание новых центров угледобычиобъем добычи угля на одного занятого в отрасли; производственная мощность по добыче угля на конец периода; темп роста добычи угля в Дальневосточном федеральном округе к уровню добычи 2012 года

32.Основное мероприятие 5.3. Обеспечение промышленной и экологической безопасности и охраны труда

Минэнерго России

1 января 2013 г.

31 декабря 2020 г.подготовка комплекса мер, направленных на повышение безопасности и улучшение условий труда в угольной отрасли, а также проведение анализа состояния экологической безопасности в угольной промышленности и подготовка предложений по ее улучшению, в соответствии с решениями рабочей группыподготовка комплекса мер, направленных на повышение безопасности и улучшение условий труда в угольной отрасли, а также проведение анализа состояния экологической безопасности в угольной промышленностиудельный выброс загрязняющих веществ в атмосферу на 1 тонну добычи

33.Основное мероприятие 5.4. Развитие добычи торфа

Минэнерго России

1 января 2015 г.

31 декабря 2020 г.развитие действующих и строительство новых предприятий по добыче торфаразработка нормативной правовой базы для реализации государственной политики в части создания условий по использованию торфа в сфере производства тепловой и электрической энергиидобыча торфа

34.Основное мероприятие 5.5. Развитие внутреннего рынка угольной продукции

Минэнерго России

1 января 2013 г.

31 декабря 2020 г.создание самостоятельных или взаимосвязанных производств на базе технологий комплексного использования ресурсов угольных месторожденийсоздание самостоятельных или взаимосвязанных производствпоставка угля на внутренний рынок

35.Основное мероприятие 5.6. Укрепление позиций России на мировом рынке угля

Минэнерго России

1 января 2013 г.

31 декабря 2020 г.расширение торгово-экономического и научно-технического сотрудничества Российской Федерации с зарубежными странами в области угольной промышленностирасширение торгово-экономического и научно-технического сотрудничества Российской Федерации с зарубежными странамипоставка угля на внешний рынок

36.Основное мероприятие 5.7. Завершение реструктуризации угольной промышленности

Минэнерго России

1 января 2013 г.

31 декабря 2020 г. завершение технической ликвидации особо убыточных шахт и разрезов с мерами социальной защиты высвобождаемых работников завершение технической ликвидации особо убыточных шахт и разрезов количество выданных страховых полисов на дополнительное пенсионное обеспечение;

количество семей, переселенных из ветхого жилья в рамках завершения реструктуризации угольной промышленности

37. Основное мероприятие 5.8. Создание системы планомерного выбытия неэффективных мощностей Минэнерго России

1 января 2013 г.

31 декабря 2014 г. создание механизма ликвидации нерентабельных производств и последствий ведения горных работ за счет формируемых угольными компаниями ликвидационных фондов создание механизма ликвидации нерентабельных производств и последствий ведения горных работ производственная мощность по добыче угля на конец периода; добыча угля

Подпрограмма 6 "Развитие использования возобновляемых источников энергии"

38. 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 г. № 1839-р Минэнерго России

1 января 2013 г.

31 декабря 2020 г. определение долгосрочных ценовых параметров квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, которые 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 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 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 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 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; определение долгосрочных ценовых параметров квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, которые 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 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 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 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 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 ввод установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт);

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)

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

Минэнерго России

1 января 2013 г.

31 декабря 2017 г. ежегодное предоставление из федерального бюджета субсидий для 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 ежегодное предоставление из федерального бюджета субсидий для компенсации стоимости технологического присоединения генерирующих объектов с установленной генерирующей мощностью не более 25 МВт, признанных квалифицированными объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии ввод установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт);

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)

40. Основное мероприятие 6.3. Проведение оценки технического и экономического потенциала использования возобновляемых источников энергии в Российской Федерации

Минэнерго России

1 января 2013 г.

31 декабря 2020 г. определение направлений и приоритетов развития использования возобновляемых источников энергии в Российской Федерации в территориальном разрезе, приоритетные направления повышения энергетической эффективности экономики регионов на основе использования возобновляемых источников энергии определение направлений и приоритетов развития использования возобновляемых источников энергии в Российской Федерации в территориальном разрезе 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);

ввод установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью

свыше 25 МВт)

41.Основное мероприятие 6.4. Реализация мероприятий по поддержке генерации на основе использования возобновляемых источников энергии, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 г. № 449

Минэнерго России

1 января 2013 г.

31 декабря 2020 г.ежегодное проведение конкурсных отборов инвестиционных проектов, проводимых отдельно для каждой технологии на основе энергии ветра, энергии солнца, энергии 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 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 источников энергии за счет введения обязательного требования по локализации производства оборудования и инжиниринговых услуг на территории Российской Федерации, предъявляемого к ветряным электростанциям, солнечным электростанциям и малым гидроэлектростанциям 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 использования возобновляемых источников энергииежегодное проведение конкурсных отборов инвестиционных проектов, проводимых отдельно для каждой технологии на основе энергии ветра, энергии солнца, энергии 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 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 источников энергии за счет введения обязательного требования по локализации производства оборудования и инжиниринговых услуг на территории Российской Федерации, предъявляемого к ветряным электростанциям, солнечным электростанциям и малым гидроэлектростанциям 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 использования возобновляемых источников энергиидоля 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); ввод установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт)

Подпрограмма 7 "Обеспечение реализации государственной программы"

42.Основное мероприятие 7.1. Совершенствование процессов сбора, обработки, хранения и использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса, создание и развитие государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса

Минэнерго России

1 января 2014 г.

31 декабря 2015 г. разработка интеграционного сегмента государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и развитие либо создание отраслевых сегментов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, включая государственную информационную систему "Энергоэффективность"; организация предоставления и обработки в государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса оперативной и достоверной информации в сфере топливно-энергетического комплекса в соответствии с Федеральным законом "О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса", инструментов анализа и прогноза развития топливно-энергетического комплекса;

формирование целостной информации по цепочке операций над различными видами энергоресурсов в пределах полномочий государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, учет деятельности предприятий и объектов отраслей и предоставление целостной информации по всей цепочке операций над энергоресурсами отраслей от добычи до потребления на внутреннем рынке или экспорта за границы России разработка интеграционного сегмента государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и развитие либо создание отраслевых сегментов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, включая государственную информационную систему "Энергоэффективность"; организация предоставления и обработки в государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса оперативной и достоверной информации в сфере топливно-энергетического комплекса в соответствии с Федеральным законом "О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса", инструментов анализа и прогноза развития топливно-энергетического комплекса доля субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющих информацию в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса, в общем количестве субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

доля федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющих информацию в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в автоматическом режиме, в общем количестве федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса)

43. 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

Минэнерго России

1 января 2015 г.

31 декабря 2020 г. развитие нормативной технической и нормативной правовой базы для сбора оперативных, достоверных и целостных данных по направлениям топливно-энергетического комплекса; развитие средств интеграции с другими информационными системами; интеграция с новыми государственными и ведомственными информационными системами на федеральном, региональном и муниципальном уровнях; поддержание и развитие инструментов мониторинга, анализа, прогноза и планирования развития топливно-энергетического комплекса; поддержание и развитие средств сбора данных от предприятий и объектов отрасли; подключение новых субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

повышение оперативности, полноты и точности данных; обеспечение функционирования государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса; развитие нормативной технической и нормативной правовой базы для сбора оперативных, достоверных и целостных данных по направлениям топливно-энергетического комплекса; развитие средств интеграции с другими информационными системами; интеграция с новыми государственными и ведомственными информационными системами на федеральном, региональном и муниципальном уровнях; поддержание и развитие инструментов мониторинга, анализа, прогноза и планирования развития топливно-энергетического комплекса; поддержание и развитие средств сбора данных от предприятий и объектов отрасли; подключение новых субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

повышение оперативности, полноты и точности данных; обеспечение функционирования государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса; доля федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса), предоставляющих информацию в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в автоматическом режиме, в общем количестве федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса);

доля субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющих информацию в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса, в общем количестве субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса

44. Основное мероприятие 7.3. Обеспечение деятельности Минэнерго России

Минэнерго России

1 января 2013 г.

31 декабря 2020 г. обеспечение эффективного выполнения полномочий, возложенных на Минэнерго России, в том числе технического и оперативного сопровождения реализации государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"; выполнение полномочий, возложенных на Минэнерго России: добыча газа природного и попутного; удельный вес затрат на технологические инновации в общем объеме отгруженных товаров, выполненных работ, услуг организаций промышленного производства; добыча угля; потери электроэнергии в электрических сетях от общего объема отпуска электроэнергии; динамика производительности труда в топливно-энергетическом комплексе (к предыдущему году); добыча нефти, включая газовый конденсат; глубина переработки нефтяного сырья; снижение энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации за счет реализации мероприятий государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" (к 2007 году)

45. Основное мероприятие 7.4. Развитие международного сотрудничества

Минэнерго России

1 января 2015 г.

31 декабря 2020 г. эффективное использование энергетического потенциала России для полноценной интеграции в мировой энергетический рынок, укрепления позиций на нем и получения наибольшей выгоды для национальной экономики; отражение национальных интересов России в формируемой системе функционирования мировых энергетических рынков; диверсификация экспортных энергетических рынков и товарной структуры экспорта; укрепление позиций ведущих

российских энергетических компаний за рубежом добыча нефти, включая газовый конденсат;
добыча газа природного и попутного;
добыча угля;
динамика производительности труда в топливно-энергетическом комплексе
(к предыдущему году);
глубина переработки нефтяного сырья;
снижение энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации за счет реализации мероприятий государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"
(к 2007 году);
потери электроэнергии в электрических сетях от общего объема отпуска электроэнергии;
удельный вес затрат на технологические инновации в общем объеме отгруженных товаров, выполненных работ, услуг организаций промышленного производства

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4

к государственной программе

Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"

(в редакции постановления

Правительства Российской Федерации от 7 декабря 2015 г. № 1339)

СВЕДЕНИЯ

о нормативных правовых актах, направленных на достижение цели и (или) ожидаемых результатов государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"

Вид нормативного

правового акта

Основные положения нормативного правового акта Ответственный исполнитель Ожидаемый срок
принятия нормативного правового акта

Подпрограмма 1 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"

1.

Постановление Правительства Российской Федерации

об изменении правил предоставления субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов
Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и
повышения энергетической эффективности Минэнерго России 2014 год

2.

Бюджетный кодекс Российской Федерации и иные федеральные законы

об участии (совместно с Минэкономразвития России, Минфином России) в корректировке положений
о размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных
или муниципальных нужд с целью реализации энергосервисных контрактов на объектах сектора
государственного управления 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 ноября 2013 г., протокол № 4) Минэнерго России 2014 год

3.

Постановление Правительства Российской Федерации

о порядке функционирования механизма целевых соглашений по повышению энергоэффективности

для крупнейших предприятий промышленности, энергетического и транспортного сектора Минэнерго России 2016 год

Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"

4.

Постановление Правительства Российской Федерации

о повышении эффективности инвестиционной деятельности субъектов электроэнергетики, устанавливающей количественные показатели инвестиционной программы, правовые основы проведения технологического и ценового аудита инвестиционных программ сетевых организаций и отчетов об их выполнении, предусматривающей обеспечение доступа к инвестиционным программам через официальные сайты уполномоченных органов исполнительной власти; об утверждении критериев отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых утверждаются и контролируются уполномоченными федеральными органами исполнительной власти и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации Минэнерго России 2015 год

5.

Постановление Правительства Российской Федерации

об определении критериев для территориальных сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, а также об изменении порядка оплаты их услуг Минэнерго России 2014 год

6.

Постановление Правительства Российской Федерации

об оптимизации сетевых мощностей, приобретенных, но не используемых потребителями, о совершенствовании системы ценообразования по оплате услуг по передаче электрической энергии и введении системы ответственности потребителей за превышение максимальной мощности Минэнерго России 2016 год

7.

Федеральный закон

о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам развития интеллектуальной системы учета электроэнергии в Российской Федерации Минэнерго России 2015 год

8.

Федеральный закон

о внесении изменений в Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ "О теплоснабжении" и иные федеральные законы по вопросам совершенствования системы отношений в сфере теплоснабжения, направленных 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) Минэнерго России 2015 год

Подпрограмма 4 "Развитие газовой отрасли"

9.

Постановление Правительства Российской Федерации

о реализации положений 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" Минэнерго России 2014 год

Подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие угольной промышленности"

10.

Федеральный закон

о создании угледобывающими предприятиями ликвидационных фондов для финансирования работ по ликвидации, консервации горных предприятий Минприроды России 2014 год

Подпрограмма 6 "Развитие использования возобновляемых источников энергии"

11.

Постановление Правительства Российской Федерации

о внесении изменений в Правила квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2008 г. № 426 "О квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии", 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 Минэнерго России 2014 год

12.

Приказ ФСТ России

об утверждении 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 ФАС России 2015 год

Подпрограмма 7 "Обеспечение реализации государственной программы"

13.

Приказ Минэнерго России

о формах представления в обязательном порядке федеральными органами исполнительной власти информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса и требованиях к заполнению этих форм Минэнерго России 2015 год

14.

Приказ Минэнерго России

о формах представления 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 требованиях к заполнению этих форм Минэнерго России 2015 год

15.

Приказ Минэнерго России

о требованиях к технологиям информационного взаимодействия в интеграционном сегменте государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, в том числе к форматам представления информации в рамках этого сегмента государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса Минэнерго России 2015 год

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5

к государственной программе

Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"

(в редакции постановления

Правительства Российской Федерации от 7 декабря 2015 г. № 1339)

ФИНАНСОВОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" за счет средств федерального бюджета

Статус

Наименование государственной

программы, подпрограммы государственной программы

ГРБС

(ответственный

исполнитель, соисполнитель, участник) Код бюджетной классификации

Объемы бюджетных ассигнований (тыс. рублей)

ГРБС Рэ ПрЦС РГ группа ВР 2013 год 2014 год 2015 год 2016 год 2017 год 2018 год 2019 год 2020 год

Государственная программа

Энергоэффективность и развитие энергетики

всего в том

числе: XXXX 22737619,913906465,99282717,110464406,56574183,17819303,57844772,27869678,7

Минэнерго

России 022 XXX 22693539,913883903,49262410,910442295,36553215,47797919,37823388,57848295,2

Минпромторг России 020 XXX 4408022562,520306,222111,220967,721384,221383,721383,5

Подпрограмма 1

Энергосбережения и повышение энергетической
эффективности

всего в том числе: XXXX 7149781,36397884,5273215,7529192,2475926,25637333,15623332,45607935,1

Минэнерго России 022 XXX 7105701,36375322252909,5507081454958,55615948,95601948,75586551,6

Минпромторг России 020 XXX 4408022562,520306,222111,220967,721384,221383,721383,5

ОМ 1.1

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

всего XXXX -----

ОМ 1.2

Создание благоприятных условий и снижение административных и иных барьеров в целях

привлечения инвестиций в область энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Российской Федерации
всегоXXXX-----

ОМ 1.3

Информационное обеспечение и
пропаганда энергосбережения
и повышения энергетической
эффективности

всегоXXXX--183634,5198336,6198032,2171072,6171070,2171068,3

в том числе

Минэнерго России02204 113010059612--153634,5168336,6168032,2---

02204 123019999244--300003000030000171072,6171070,2171068,3

ОМ 1.4

Поддержка мероприятий
(проектов) в области

энергосбережения и повышения энергетической эффективности в субъектах Российской Федерации
всегоXXXX-----51612565156265,85149877,3

в том числе

Минэнерго России02214 033015013521-----51612565156265,85149877,3

ОМ 1.5

Выполнение научно-
исследовательских работ в целях
энергосбережения и повышения энергетической
эффективности

всегоXXXX--89581,289400,788081,2120426,2120424,3120423

в том числе:

Минпромторг России02004 113019999241--20306,222111,220967,721384,221383,721383,5

Минэнерго России02204 123019999244--6927567289,567113,59904299040,699039,5

ОМ 1.6

Обучение работников,
ответственных за энергосбережение
и повышение энергетической эффективности

всегоXXXX---241454,9189812,8184578,3175572,1166566,5

в том числе

Минэнерго России02204123019999244---241454,9189812,8184578,3175572,1166566,5

ОМ 1.7

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

всегоXXXX912369,4967620,9-----

в том числе:

Минпромторг России 02004 1130199992414408022562,5-----

Минэнерго России 02204 113010059611656789,4644371,1-----

02204 11301005961250000201412,3-----

02204 12301999924416150099275-----

ОМ 1.8

Представление субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
всего XXXX56780004940475-----

в том числе

Минэнерго России 02214 03301501352156780004940475-----

ОМ 1.9

Повышение информированности общества об энергосберегающих технологиях и стимулирование формирования бережливой модели поведения населения
всего XXXX-----

ОМ 1.10

Эксплуатация, сопровождение и модернизация государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
всего XXXX186219171475-----

в том числе

Минэнерго России 02204 113010059611-120000-----

02204 12301999924418621951475-----

ОМ 1.11

Реализация образовательных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
всего XXXX236531221112,5-----

в том числе

Минэнерго России 02204 123019999244236531221112,5-----

ОМ 1.12

Развитие международного сотрудничества в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
всего XXXX106261,965613,6-----

в том числе

Минэнерго России 02201 08301999986276261,935613,6-----

02204 0230199998613000030000-----

ОМ 1.13

Развитие механизмов финансовой поддержки реализации проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

всегоXXXX-----

ОМ 1.14

Развитие институциональных механизмов стимулирования энергосбережения

всегоXXXX-----

ОМ 1.15

Оперативное управление
подпрограммой

всегоXXXX3040031587,5-----

в том числе

Минэнерго России02204 12301999924430400-----

02204 123019999612-31587,5-----

Подпрограмма 2

Развитие и модернизация
электроэнергетики

всегоXXXX471979415000002372957,535759001998315,6---

в том числе

Минэнерго России022XXX471979415000002372957,535759001998315,6---

ОМ 2.1

Модернизация и новое строительство генерирующих мощностей

всегоXXXX-----

ОМ 2.2

Модернизация и новое
строительство электросетевых объектов

всегоXXXX1290000-1472957,535759001998315,6---

в том числе

Минэнерго России02204 023026792450790000-----

02204 023026794451--1472957,535759001998315,6---

02204 123400206450500000-----

ОМ 2.3

Повышение доступности энергетической инфраструктуры

всегоXXXX-----

ОМ 2.4

Ликвидация межтерриториального перекрестного субсидирования в
электроэнергетике

всегоXXXX929794-----

в том числе

Минэнерго России02214 033400600521929794-----

ОМ 2.5

Предоставление субсидий субъектам Российской Федерации в целях возмещения недополученных доходов сетевых организаций в результате отмены механизма "последней мили"
всегоXXXX25000001500000900000-----

в том числе

Минэнерго России02214 03302538852125000001500000900000-----

Подпрограмма 3

Развитие нефтяной отрасли

всегоXXXX1300000-----

в том числе

Минэнерго России022XXX1300000-----

ОМ 3.1

Обеспечение уровней добычи нефти на месторождениях, находящихся в стадии эксплуатации, и развитие новых центров нефтедобычи
всегоXXXX-----

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
всегоXXXX-----

ОМ 3.3

Строительство, модернизация,
реконструкция нефтеперерабатывающих предприятий
всегоXXXX1300000-----

в том числе

Минэнерго России02204 0230367924501300000-----

Подпрограмма 4

Развитие газовой отрасли

всегоXXXX-----

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
всегоXXXX-----

ОМ 4.2

Реализация проектов по строительству новых транспортных мощностей, развитие которых определяется с учетом планов по освоению новых газодобывающих регионов, формированию новых экспортных направлений поставок газа, а также по повышению надежности, экономической эффективности транспортировки газа, включая энергосбережения и использование инновационных технологий
всегоXXXX-----

ОМ 4.3

Расширение действующих подземных хранилищ газа, строительство новых подземных хранилищ газа в увязке с развитием единой системы газоснабжения, оптимизация режимов работы подземных хранилищ газа и магистрального транспорта газа
всегоXXXX-----

ОМ 4.4

Создание системы сбыта сжиженного природного газа, включая строительство танкерного флота, обеспечение доступа к мощностям по регазификации и реализации газа на рынках конечных потребителей сжиженного природного газа
всегоXXXX-----

ОМ 4.5

Разработка и внедрение новых отечественных технологий производства сжиженного природного газа с целью снижения их капиталоемкости и повышения конкурентоспособности новых мощностей
всегоXXXX-----

ОМ 4.6

Строительство, модернизация, реконструкция нефтегазохимических предприятий
всегоXXXX-----

Подпрограмма 5

Реструктуризация и развитие угольной промышленности

всегоXXXX8153759,13498036,12588133,83049574,51548762,6999349,6999335,7999324,4

в том числе

Минэнерго

России022XXX8153759,13498036,12588133,83049574,51548762,6999349,6999335,7999324,4

ОМ 5.1

Модернизация действующих предприятий на основе инновационных технологий
всегоXXXX-----

ОМ 5.2

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

ОМ 5.3

Обеспечение промышленной и экологической безопасности и охраны труда
всегоXXXX-----

ОМ 5.4

Развитие добычи торфа
всегоXXXX-----

ОМ 5.5

Развитие внутреннего рынка угольной продукции
всегоXXXX-----

ОМ 5.6

Укрепление позиций России на мировом рынке угля
всегоXXXX-----

ОМ 5.7

Завершение реструктуризации

угольной промышленности

всегоXXXX8153759,13498036,12588133,83049574,51548762,6999349,6999335,7999324,4

в том числе

Минэнерго России02204

0230500192443274877,9884740,4834413,51033333943447,3999349,6999335,7999324,4

02204 023050059611200000218339,8227278,5204252,9200000---

02210 033053597323668750--196000----

02214 0330551565404010131,22394955,91526441,81615988,6405315,3---

ОМ 5.8

Создание системы планомерного выбытия неэффективных мощностей

всегоXXXX-----

Подпрограмма 6

Развитие использования

возобновляемых источников энергии

всегоXXXX-9500085500-----

в том числе

Минэнерго России022XXX-9500085500-----

ОМ 6.1

Реализация мероприятий, предусмотренных комплексом мер стимулирования производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 4 октября 2012 г. № 1839-р

всегоXXXX-----

ОМ 6.2

Предоставление из федерального

бюджета субсидий в порядке компенсации стоимости технологического присоединения

всегоXXXX-9500085500-----

в том числе

Минэнерго России02204 123069999810-9500085500-----

ОМ 6.3

Проведение оценки технического и экономического потенциала использования возобновляемых источников энергии в Российской Федерации

всегоXXXX-----

ОМ 6.4

Реализация мероприятий по поддержке генерации на основе использования возобновляемых источников энергии, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 г. № 449

всегоXXXX-----

Подпрограмма 7

Обеспечение реализации
государственной программы
всегоXXXX1414285,52415545,33962910,13309739,82551178,71182620,81222104,11262419,2

в том числе

Минэнерго
России022XXX1414285,52415545,33962910,13309739,82551178,71182620,81222104,11262419,2

ОМ 7.1

Совершенствование процессов сбора,
обработки, хранения и
использования информационных ресурсов топливно- энергетического комплекса, создание и
развитие государственной информационной системы топливно- энергетического комплекса
всегоXXXX-519500448550-----

в том числе

Минэнерго России02204 113070059612-519500448550-----

ОМ 7.2

Формирование, хранение, ведение
и организация использования
информационных ресурсов топливно- энергетического комплекса, организационно- технологическое
сопровождение функционирования государственной информационной системы топливно-
энергетического комплекса
всегоXXXX--80824,2290854,2303612,3330170,1351549,3374639,5

в том числе

Минэнерго России02204 113070059612--80824,2290854,2303612,3330170,1351549,3374639,5

ОМ 7.3

Обеспечение деятельности

Минэнерго России
всегоXXXX1414285,51896045,33314666,82931311,82158774,9784830,7801630,6817752

в том числе

Минэнерго России02204

023070011121428993,1354705,9319996,2367308,3334924,5356324,3356324,3

02204 02307001912251777,650924,951438,956763,960855,335924,935924,935924,9

02204 023070019240499423,3488526,8645818,3727625,2625555,1375112,2388870,3401949,3

02204 023070019831554-----

02204 0230700198502190,2897,5807,7879,6816,1857,3883909,5

02204 023070059611--118383,3122691,5122691,5---

02204 023073969122--10,81212---

02204 023074009414-6000001039500575452----

02204 113070019241431347,3400990,2315000350000400000---

02204 113070059611--669381,4707864600000---

02204 113070059612--154330,222715,313920,41661219628,122644

ОМ 7.4

Развитие международного
сотрудничества

всегоXXXX--118869,187573,888791,56762068924,270027,7

в том числе

Минэнерго России02201 083072794862--88869,158173,859376,43762038924,240027,7

02204 023072794861--300002940029415,10300003000030000".

12. Дополнить приложением № 7 следующего содержания:

"ПРИЛОЖЕНИЕ № 7

к государственной программе

Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"

ПЛАН

реализации государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие
энергетики" на 2014 год и на плановый период 2015 и 2016 годов

Наименование подпрограммы, контрольного события Программы

Статус*

Ответственный исполнитель

Срок наступления контрольного события

2014 год

2015 год

2016 год

I кварталII кварталIII кварталIV кварталI кварталII кварталIII кварталIV кварталI кварталII кварталIII
кварталIV квартал

1.

Подпрограмма 1 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности" Минэнерго
России-----

1.1.

Контрольное событие 1.1. Направлены в Правительство Российской Федерации предложения по
установлению запрета использования устаревших и энергонезэффективных технологий, в том числе в
топливно-энергетическом комплексе1Минэнерго России-----31 декабря----

1.2.

Контрольное событие 1.2. Разработаны научно обоснованные предложения по совершенствованию
системы мониторинга и анализа реализации государственной политики в области энергосбережения
и повышения энергетической эффективности в части оценки эффективности государственных
программ субъектов Российской Федерации в области энергосбережения и повышения
энергетической эффективности1Минэнерго России-----30 июня--

1.3.

Контрольное событие 1.3. Проработана целесообразность внедрения (с оценкой рисков и
экономических эффектов) на территории Российской Федерации систем rebate, "белых
сертификатов" и аналогичных схем по возложению на отдельные категории организаций,
осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере энергетики, обязательств по частичному

возмещению конечным потребителям энергии затрат на осуществление мероприятий по снижению мощности присоединенного оборудования за счет тарифных и (или) бюджетных источников, и представлен доклад в Правительство Российской Федерации1Минэнерго России-----1 июля----

1.4.

Контрольное событие 1.4. Проведен федеральный конкурс проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в 2015 году1Минэнерго России-----30 ноября----

1.5.

Контрольное событие 1.5. Проведен федеральный конкурс проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в 2016 году1Минэнерго России-----30 ноября

1.6.

Контрольное событие 1.6. Реализован автоматизированный сбор и обработка информации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности организаций бюджетной сферы1Минэнерго России-----30 июня--

1.7.

Контрольное событие 1.7. Дополнительно к ранее обученным, в 2016 году обучено сотрудников органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов местного самоуправления и организаций бюджетной сферы, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности, с целью повышения их квалификации в количестве не менее 5 тыс. человек1Минэнерго России-----31 декабря

1.8.

Контрольное событие 1.8. Проведено ежегодное обучение государственных и муниципальных служащих, сотрудников организаций бюджетной сферы, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности (не менее 22 тыс. человек)1Минэнерго России---30 ноября-----

1.9.

Контрольное событие 1.9. 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 Федерации1Минэнерго России---1 декабря-----

1.10.

Контрольное событие 1.10. 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. рублей1Минэнерго России--1 августа-----

2.

Подпрограмма 2

"Развитие и модернизация электроэнергетики" Минэнерго России-----

2.1.

Контрольное событие 2.1. Разработаны и внесены в Правительство Российской Федерации проекты нормативных правовых актов, направленные на совершенствование модели функционирования оптового и розничных рынков электрической энергии и мощности2, 1Минэнерго России-----1 июля-

2.2.

Контрольное событие 2.2. Проверена комиссиями Минэнерго России готовность субъектов электроэнергетики к работе в осенне-зимний период 2015 - 2016 годов1Минэнерго России-----15 ноября----

2.3.

Контрольное событие 2.3. Проверена комиссиями Минэнерго России готовность субъектов электроэнергетики к работе в осенне-зимний период 2016 - 2017 годов1Минэнерго России-----15 ноября-

2.4.

Контрольное событие 2.4. Принят Федеральный закон "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)2, 1Минэнерго России-----30 июня--

2.5.

Контрольное событие 2.5. Проведена открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы" аттестация мощности объектов по договорам поставки мощности по итогам первого полугодия 2014 года1Минэнерго России--1 августа-----

2.6.

Контрольное событие 2.6. Проведена открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы" аттестация мощности объектов по договорам поставки мощности по итогам 2014 года1Минэнерго России----1 марта-----

2.7.

Контрольное событие 2.7. Получено подтверждение открытого акционерного общества "Системный оператор Единой энергетической системы" об аттестации мощности генерирующих объектов по договорам поставки мощности по итогам первого полугодия 2015 года1Минэнерго России-----1 августа-----

2.8.

Контрольное событие 2.8. Получено подтверждение открытого акционерного общества "Системный оператор Единой энергетической системы" об аттестации мощности генерирующих объектов по договорам поставки мощности по итогам 2015 года1Минэнерго России-----1 марта---

2.9.

Контрольное событие 2.9. Получено подтверждение открытого акционерного общества "Системный оператор Единой энергетической системы" об аттестации мощности генерирующих объектов по договорам поставки мощности по итогам первого полугодия 2016 года1Минэнерго России-----1 августа-

2.10.

Контрольное событие 2.10. Разработаны и внесены в Правительство Российской Федерации нормативные правовые акты в соответствии с мероприятиями "дорожной карты" "Повышение доступности энергетической инфраструктуры"1, 3Минэнерго России-----30 апреля-----

2.11.

Контрольное событие 2.11. Предоставлены субсидии субъектам Российской Федерации в целях недопущения резкого роста цен (тарифов) на электрическую энергию (услуги по передаче) для потребителей в 2014 году1Минэнерго России---31 декабря-----

2.12.

Контрольное событие 2.12. Предоставлены субсидии субъектам Российской Федерации в целях недопущения резкого роста цен (тарифов) на электрическую энергию (услуги по передаче) для потребителей в 2015 году1Минэнерго России 31 декабря

3.

Подпрограмма 3

"Развитие нефтяной отрасли" Минэнерго России-----

3.1.

Контрольное событие 3.1. Представлены в Правительство Российской Федерации результаты комплексного оперативного мониторинга шельфовых проектов Российской Федерации за 2014 год и предложения по их дальнейшей реализации1Минэнерго России---31 декабря-----

3.2.

Контрольное событие 3.2. Представлены в Правительство Российской Федерации результаты комплексного оперативного мониторинга шельфовых проектов Российской Федерации за 2015 год и предложения по их дальнейшей реализации1Минэнерго России-----31 декабря----

3.3.

Контрольное событие 3.3. Представлены в Правительство Российской Федерации результаты комплексного оперативного мониторинга шельфовых проектов Российской Федерации за 2016 год и предложения по их дальнейшей реализации1Минэнерго России-----31 декабря

3.4.

Контрольное событие 3.4. Представлены в Правительство Российской Федерации результаты комплексного мониторинга реализации проектов по разработке участков недр, содержащих запасы трудноизвлекаемой нефти, за 2014 год и предложения по их дальнейшей реализации1Минэнерго России-----1 апреля-----

3.5.

Контрольное событие 3.5. Представлены в Правительство Российской Федерации результаты комплексного мониторинга реализации проектов по разработке участков недр, содержащих запасы трудноизвлекаемой нефти, за 2015 год и предложения по их дальнейшей реализации1Минэнерго России-----31 декабря----

3.6.

Контрольное событие 3.6. Представлены в Правительство Российской Федерации результаты комплексного мониторинга реализации проектов по разработке участков недр, содержащих запасы трудноизвлекаемой нефти, за 2016 год и предложения по их дальнейшей реализации1Минэнерго России-----31 декабря

3.7.

Контрольное событие 3.7. Введена в эксплуатацию линейная часть магистрального нефтепровода "Заполярье - Пурпе" (км 358 - НПС N2 "Ямал")1Минэнерго России-----31 декабря

3.8.

Контрольное событие 3.8. Введена в эксплуатацию линейная часть магистрального нефтепровода "Куюмба - Тайшет"1Минэнерго России-----31 декабря

3.9.

Контрольное событие 3.9. Окончены работы по расширению пропускной способности нефтепровода "Сковородино - Мохэ" до 30 млн. тонн нефти в год1Минэнерго России-----31 декабря

4.

Подпрограмма 4

"Развитие газовой отрасли" Минэнерго России-----

4.1.

Контрольное событие 4.1. Введены в 2014 году новые транспортные мощности для обеспечения поставок газа потребителям всех уровней1Минэнерго России-----14 мая-----

4.2.

Контрольное событие 4.2. 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"1Минэнерго России---31 декабря-----

5.

Подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие угольной промышленности" Минэнерго России-----

-

5.1.

Контрольное событие 5.1. Введены в эксплуатацию производственные мощности обогатительной фабрики шахтоуправления "Карагайлинское" в Кузнецком угольном бассейне1Минэнерго России-----31 декабря----

5.2.

Контрольное событие 5.2. Введена в эксплуатацию 1-я очередь участка открытых горных работ на Элегестском месторождении с годовой производственной мощностью 600 тыс. тонн в Республике Тыва (инвестор - общество с ограниченной ответственностью "Тувинская энергетическая промышленная корпорация")1Минэнерго России-----31 декабря----

5.3.

Контрольное событие 5.3. Введена в эксплуатацию 1-я очередь угольной шахты на Межегейском месторождении с годовой добычей 1,3 млн. тонн1Минэнерго России-----31 декабря----

5.4.

Контрольное событие 5.4. Разработан комплекс мер, направленных на повышение безопасности и улучшение условий труда в угольной промышленности1Минэнерго России-----31 декабря----

5.5.

Контрольное событие 5.5. Утверждена комплексная программа поэтапной ликвидации убыточных шахт, расположенных на территории гг. Прокопьевск, Киселевск, Анжеро-Судженск, и переселения жителей с подработанных территорий1Минэнерго России-----31 декабря

5.6.

Контрольное событие 5.6. Обеспечена социальная защита граждан (обеспечено бесплатным пайковым углем 42,1 тыс. человек, относящихся к льготным категориям)1Минэнерго России---31 декабря-----

5.7.

Контрольное событие 5.7. Обеспечена социальная защита граждан в 2015 году (обеспечено бесплатным пайковым углем льготных категорий граждан 37,1 тыс. чел.)1Минэнерго России-----31

декабря----

5.8.

Контрольное событие 5.8. Обеспечена социальная защита граждан в 2016 году (обеспечено бесплатным пайковым углем льготных категорий граждан 35,5 тыс. чел.)1Минэнерго России-----
-31 декабря

5.9.

Контрольное событие 5.9. Переселены из ветхого жилого фонда 1349 семей1Минэнерго России---31 декабря-----

5.10.

Контрольное событие 5.10. Переселены в 2015 году из ветхого жилого фонда 747 семей1Минэнерго России-----31 декабря----

6.

Подпрограмма 6

"Развитие использования возобновляемых источников энергии" Минэнерго России-----

6.1.

Контрольное событие 6.1. 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 энергии1Минэнерго России---31 декабря-----

6.2.

Контрольное событие 6.2. Принято решение о предоставлении субсидий из федерального бюджета юридическим лицам, которым принадлежат на праве собственности или на ином законном основании квалифицированные генерирующие объекты, функционирующие на основе возобновляемых источников энергии, в целях компенсации стоимости технологического присоединения1Минэнерго России-----31 декабря----

6.3.

Контрольное событие 6.3. Подведены итоги конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии1Минэнерго России-10 июня-----

7.

Подпрограмма 7 "Обеспечение реализации государственной программы" Минэнерго России-----

7.1.

Контрольное событие 7.1. Запущена в опытную эксплуатацию государственная информационная система топливно-энергетического комплекса1Минэнерго России-----31 июля----

7.2.

Контрольное событие 7.2. Запущена в промышленную эксплуатацию государственная информационная система топливно-энергетического комплекса1Минэнерго России-----31 декабря----

* Статус "1" присвоен контрольным событиям, включенным в план реализации государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики". Статус "2" присвоен контрольным событиям, включенным в ведомственный план. Статус "3" присвоен контрольным событиям, включенным в поэтапный план выполнения мероприятий, содержащий ежегодные индикаторы, обеспечивающий достижение установленных Указами Президента

Российской Федерации от 7 мая 2012 г. № 596 - 606 важнейших целевых показателей.".
