



# **ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

## **ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 31 марта 2017 г. № 375

МОСКВА

### **О внесении изменений в государственную программу Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"**

Правительство Российской Федерации **п о с т а н о в л я е т :**

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; № 50, ст. 7187; 2016, № 24, ст. 3525; № 33, ст. 5182; № 49, ст. 6926; 2017, № 7, ст. 1060).

2. Министерству энергетики Российской Федерации разместить государственную программу Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" с изменениями, утвержденными настоящим постановлением, на своем официальном сайте, а также на портале государственных программ Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" в 2-недельный срок со дня официального опубликования настоящего постановления.

Председатель Правительства  
Российской Федерации

Д.Медведев

УТВЕРЖДЕНЫ  
постановлением Правительства  
Российской Федерации  
от 31 марта 2017 г. № 375

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

1. В паспорте:

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

"Объем бюджетных ассигнований Программы	- объем бюджетных ассигнований на реализацию Программы из средств федерального бюджета составляет 82274060,7 тыс. рублей, в том числе: на 2013 год - 22737619,9 тыс. рублей; на 2014 год - 13906465,9 тыс. рублей; на 2015 год - 9118735,9 тыс. рублей; на 2016 год - 9629950,9 тыс. рублей; на 2017 год - 8011195,3 тыс. рублей; на 2018 год - 5635499,9 тыс. рублей; на 2019 год - 5531480,7 тыс. рублей; на 2020 год - 7703112,2 тыс. рублей";
---	---

б) в позиции, касающейся ожидаемых результатов реализации Программы:

в абзаце четвертом цифры "524" заменить цифрами "548";

в абзаце шестом цифры "380" заменить цифрами "410".

2. В паспорте подпрограммы "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности" государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" 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 19527582,9 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 - 73833,2 тыс. рублей; на 2017 год - 63833,2 тыс. рублей; на 2018 год - 63833,2 тыс. рублей; на 2019 год - 63833,2 тыс. рублей; на 2020 год - 5441368,6 тыс. рублей".

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

а) 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 13929506,1 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 - 3121200 тыс. рублей; на 2017 год - 2215554,6 тыс. рублей";

б) в абзаце четвертом позиции, касающейся ожидаемых результатов реализации подпрограммы, цифры "18,9" заменить цифрами "12,2".

4. В позиции, касающейся ожидаемых результатов реализации подпрограммы, паспорта подпрограммы "Развитие нефтяной отрасли" государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики":

в абзаце втором цифры "1218,8" заменить цифрами "1259,7";

в абзаце третьем цифры "69,9" заменить цифрами "67,6";

в абзаце четвертом слова "67,5 процента" заменить словами "25 процентов";

в абзаце шестом цифры "10,83" заменить цифрами "10,82";

в абзаце седьмом цифры "17,07" заменить цифрами "14,06".

5. В абзаце седьмом позиции, касающейся ожидаемых результатов реализации подпрограммы, паспорта подпрограммы "Развитие газовой отрасли" государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" цифры "13" заменить цифрами "9,8".

6. В паспорте подпрограммы "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности" государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики":

а) 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 27651432,2 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 - 3457024,6 тыс. рублей; на 2017 год - 2940235,6 тыс. рублей; на 2018 год - 3055394 тыс. рублей; на 2019 год - 2959524,6 тыс. рублей; на 2020 год - 999324,4 тыс. рублей";
---	---

б) в позиции, касающейся ожидаемых результатов реализации подпрограммы:

в абзаце седьмом цифры "158" заменить цифрами "180";

в абзаце восьмом цифры "2,5" заменить цифрами "1,5";

абзацы девятый и десятый изложить в следующей редакции:

"обеспечение переселения граждан из ветхого жилья в рамках завершения реструктуризации угольной промышленности;

обеспечение выдачи страховых полисов на дополнительное пенсионное обеспечение".

7. В паспорте подпрограммы "Развитие использования возобновляемых источников энергии" государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики":

а) абзац первый позиции, касающейся целевых индикаторов и показателей подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"доля установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме генерирующих мощностей Единой энергетической системы России;"

б) 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 156794,8 тыс. рублей, в том числе: на 2014 год - 95000 тыс. рублей; на 2015 год - 5694,8 тыс. рублей; на 2016 год - 15000 тыс. рублей; на 2017 год - 14100 тыс. рублей; на 2018 год - 13650 тыс. рублей; на 2019 год - 13350 тыс. рублей";
--	---

в) в позиции, касающейся ожидаемых результатов реализации подпрограммы:

абзац первый изложить в следующей редакции:

"увеличение производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме производства электрической энергии в Российской Федерации до 0,39 процента к 2020 году;"

в абзаце втором цифры "3972" заменить цифрами "3718,2".

8. Позицию, касающуюся объемов бюджетных ассигнований подпрограммы, паспорта подпрограммы "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" изложить в следующей редакции:

"Объем бюджетных ассигнований подпрограммы	- объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы из средств федерального бюджета составляет 19708744,7 тыс. рублей, в том числе: на 2013 год - 1414285,5 тыс. рублей; на 2014 год - 2415545,3 тыс. рублей; на 2015 год - 3878734,1 тыс. рублей; на 2016 год - 2962893,1 тыс. рублей; на 2017 год - 2777471,9 тыс. рублей;
--	---

на 2018 год - 2502622,7 тыс. рублей;  
на 2019 год - 2494772,9 тыс. рублей;  
на 2020 год - 1262419,2 тыс. рублей".

9. В разделе I:

а) после абзаца пятнадцатого дополнить абзацем следующего содержания:

"В целях обеспечения информационно-аналитического и экспертного сопровождения деятельности в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса и в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее - уполномоченный орган), может привлекать в соответствии с законодательством Российской Федерации подведомственные государственные учреждения, функции и полномочия учредителя которых он осуществляет.";

б) после абзаца шестьдесят пятого дополнить текстом следующего содержания:

"В целях обеспечения надежного энергоснабжения объектов транспортной инфраструктуры Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей и на основании данных об увеличении потребления электрической энергии и максимальной мощности энергопринимающих устройств открытого акционерного общества "Российские железные дороги" при различных вариантах организации грузового движения по Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожным магистралям публичное акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы" по согласованию с Министерством энергетики Российской Федерации, открытым акционерным обществом "Российские железные дороги" и акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы" разработало комплекс мероприятий по строительству и реконструкции магистральных электрических сетей, обеспечивающих энергоснабжение Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в границах Восточного полигона открытого акционерного общества "Российские железные дороги", а также надежное энергоснабжение существующих и перспективных промышленных потребителей Восточной Сибири и Дальнего Востока, в том числе мероприятия по энергоснабжению Удоканского месторождения меди.

Указанный комплекс мероприятий реализуется параллельно с проектом открытого акционерного общества "Российские железные дороги" "Модернизация железнодорожной инфраструктуры Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей с развитием пропускных и провозных способностей", утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 5 ноября 2013 г. № 2044-р.

Мероприятия выполняются в рамках инвестиционной программы публичного акционерного общества "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы" за счет собственных средств этого общества, без привлечения средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации.

В целях обеспечения потребностей добывающей отрасли Магаданской области Министерство энергетики Российской Федерации проводит мониторинг хода реализации мероприятий, необходимых для технологического присоединения воздушной линии электропередачи мощностью 220 кВ "Оротукан - Палатка - Центральная" к электрическим сетям публичного акционерного общества энергетики и электрификации "Магаданэнерго", осуществляемых в рамках сводной инвестиционной программы группы компаний РусГидро в соответствии с протоколом совещания в Правительстве Российской Федерации от 24 ноября 2016 г. № ЮТ-П9-59пр.

Решением Правительства Российской Федерации от 12 декабря 2016 г. № 9519п-П9 утвержден план мероприятий ("дорожная карта") "Об обеспечении энергоснабжения Чукотского автономного округа при замещении выбывающих объектов генерации", реализация которого позволит решить вопросы замещения мощностей выводимой из эксплуатации в 2019 - 2021 годах Билибинской атомной электростанции мощностью 48 МВт, обеспечить теплоснабжение гг. Певек и Билибино, а также электроснабжение существующих и перспективных потребителей Чаун-Билибинского энергоузла.

В настоящее время публичное акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро" за счет собственных средств осуществляет проектирование объектов по производству электрической и тепловой энергии в г. Билибино и линии электропередачи мощностью 110 кВ между гг. Певек и Билибино.";

в) после абзаца семьдесят третьего дополнить текстом следующего содержания:

"Советом директоров публичного акционерного общества "Нефтяная компания "Роснефть" принято решение о реализации в Партизанском муниципальном районе Приморского края (Падь Елизарова) проекта "Восточный нефтехимический комплекс" мощностью до 15,4 млн. тонн в год по углеводородному сырью (I и II очереди проекта).

После завершения всех этапов строительства к 2022 году в рамках проекта "Восточный нефтехимический комплекс" планируется производить до 9 млн. тонн нефтепродуктов в год, в том числе до 1,6 млн. тонн автомобильного бензина и до 6 млн. тонн дизельного топлива, а также до 3 млн. тонн продуктов нефтехимии, в том числе до 0,9 млн. тонн полиэтилена и до 0,7 млн. тонн полипропилена.";

г) после абзаца семьдесят шестого дополнить текстом следующего содержания:

"Программой создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения с учетом возможного экспорта газа на рынки Китая и других стран Азиатско-Тихоокеанского региона, утвержденной Министерством промышленности и энергетики Российской Федерации, предусмотрено строительство публичным акционерным обществом "Газпром" газоперерабатывающего комплекса мощностью переработки до 49 млрд. куб. метров в год "жирного" природного газа, поставляемого по магистральному газопроводу "Сила Сибири" с Чаяндинского и Ковыктинского месторождений и их саттелитов.

Строительство газоперерабатывающего комплекса позволит ежегодно выпускать к 2024 году до 2,7 млн. тонн этана (сырье для нефтехимического комплекса), до 1,6 млн. тонн сжиженных углеводородных газов, до 60 млн. куб. метров гелия и до 42 млрд. куб. метров товарного газа.

Мероприятия по строительству выполняются в рамках инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью "Газпром переработка Благовещенск".

10. В разделе II:

а) абзац тринадцатый изложить в следующей редакции:

"Сведения о показателях (индикаторах) Программы, подпрограмм Программы и их значениях приведены в приложении № 1.";

б) абзац шестнадцатый изложить в следующей редакции:



"Сведения об основных планируемых мерах правового регулирования в сфере реализации Программы приведены в приложении № 4.";

в) абзац восемнадцатый признать утратившим силу;

г) абзац девятнадцатый изложить в следующей редакции:

"План реализации Программы на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов приведен в приложении № 7."

11. Приложения № 1 и 2 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 31 марта 2017 г. № 375)

## С В Е Д Е Н И Я

### о показателях (индикаторах) государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики", подпрограмм Программы и их значениях

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственный исполнитель	Значения показателей										
			2013 год		2014 год		2015 год		2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
			план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.	план.
Государственная программа Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"													
1. Снижение энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации за счет реализации мероприятий Программы (к 2007 году)	процентов	Минэнерго России	4,7	5	6	5,61	5,94	5,94	5,68	5,71	6,91	8,11	9,41
2. Глубина переработки нефтяного сырья	процентов	Минэнерго России	71,6	71,4	72,3	72,4	72,6	74,2	75	76,6	77,9	79,8	85
3. Потери электроэнергии в электрических сетях от общего объема отпуска электроэнергии	процентов	Минэнерго России	11,6	11,6	11,4	11,5	11,1	11	10,7	10,2	9,7	9,2	8,8
4. Добыча нефти, включая газовый конденсат	млн. тонн	Минэнерго России	521,7	523,4	523,4	526,7	523,5	534,1	546,6	548	553	553	548
5. Добыча газа природного и попутного	млрд. куб. метров	Минэнерго России	667,6	667,6	674	642,8	668	635,5	676	690	701	725	756,4

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственный исполнитель	Значения показателей										
			2013 год		2014 год		2015 год		2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
			план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.	план.
6. Добыча угля	млн. тонн	Минэнерго России	351,2	353,2	354	357	355	372,1	385	388	393	398	410
7. Динамика производительности труда в топливно-энергетическом комплексе (к предыдущему году)	процентов	Минэнерго России	-	-	102	105	104,1	102,9	107	108	108,2	-	-
Подпрограмма 1 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"													
8. 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	процентов	Минэнерго России	-	-	20	20	30	38,4	30	30	35	40	45
9. 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	единиц	Минэнерго России	-	-	20	20	25	42	25	25	30	35	40
10. Количество нормативных правовых актов, разработанных Минэнерго России (в разработке которых Минэнерго России приняло участие),	единиц	Минэнерго России	-	-	5	5	10	10	12	15	18	21	24

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственный исполнитель	Значения показателей											
			2013 год		2014 год		2015 год		2016	2017	2018	2019	2020	
			план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	год план.	год план.	год план.	год план.	год план.	
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														
11. 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	процентов	Минэнерго России	-	-	50	50	60	93	67	77	81	84	86	
12. 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	единиц	Минэнерго России	-	-	1	1	-	-	-	-	1,8	2	2,2	

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственный исполнитель	Значения показателей										
			2013 год		2014 год		2015 год		2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
			план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.	план.
субсидии, предоставленной в текущем финансовом году													
13. 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	процентов	Минэнерго России	-	-	75	75	75	100	75	75	75	75	75
Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"													
14. Вводы генерации тепловых электростанций (объекты по договорам предоставления мощности)	МВт	Минэнерго России	2640	2640	6127	5411	5144	3131,75	977	1640	590	-	-
15. Модернизация системы коммерческого учета электроэнергии (внедрение интеллектуального учета электроэнергии)	процентов	Минэнерго России	5,2	-	8,5	9,51	11,1	10,39	10,7	11,3	11,8	12	12,2
16. Количество аварий в сетях	тыс. штук	Минэнерго России	19,8	19,9	19,2	18,52	18,6	16,6	18	17,4	16,9	16,4	15,9
17. Количество аварий в генерации	тыс. штук	Минэнерго России	4,5	4,4	4,3	4,52	4,1	4,32	3,9	3,7	3,6	3,4	3,2
18. 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	г у.т. / кВт·ч	Минэнерго России	322,4	321,3	321,1	319,9	318,6	317,6	315,5	314,1	312,2	311,1	310

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственный исполнитель	Значения показателей											
			2013 год		2014 год		2015 год		2016	2017	2018	2019	2020	
			план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	год план.	год план.	год план.	год план.	год план.	
топлива)														
19. 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	Минэнерго России	168,2	168,2	166,6	161,8	165,7	162,4	162,8	160	158,2	158	157	
20. Срок подключения к энергосети	дней	Минэнерго России	276	162	135	135	135	135	135	135	90	90	90	
21. Количество этапов, необходимых для получения доступа к энергосети	штук	Минэнерго России	8	5	5	5	4	4	4	4	3	3	3	
22. Ввод генерирующих мощностей на территории Дальневосточного федерального округа в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 22 ноября 2012 г. № 1564	МВт	Минэнерго России	-	-	-	-	120	-	193,48	240	-	-	-	
23. 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	единиц	Минэнерго России	-	-	1	-	1	1,09	1	1	1	1	1	
24. Объем выработки электроэнергии на одного занятого в отрасли	млн. кВт·ч / чел. в год	Минэнерго России	0,6	-	0,6	-	0,61	0,74	0,63	0,64	0,65	0,66	0,67	
Подпрограмма 3 "Развитие нефтяной отрасли"														
25. Доля моторных топлив экологического	процентов	Минэнерго России	40,6	45,9	42,2	57,5	44,3	70,9	80,5	90,8	90,8	90,8	90,8	

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственный исполнитель	Значения показателей										
			2013 год		2014 год		2015 год		2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
			план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.	план.
26. класса 5 в общем объеме производства Грузооборот нефти по магистральным трубопроводам	млрд. т. км	Минэнерго России	-	1152,5	-	1140,5	1151,7	1185,9	1190,2	1192,5	1199,7	1231,1	1259,7
27. Грузооборот нефтепродуктов по магистральным трубопроводам	млрд. т. км	Минэнерго России	-	40,97	-	41,68	39,6	41	42,1	50,1	55,5	65,2	67,6
28. Темп прироста добычи нефти, включая газовый конденсат, в Дальневосточном федеральном округе к уровню 2012 года	процентов	Минэнерго России	3,1	3,1	19,6	11,9	43,5	25,8	25	25	25	25	25
29. Выработка моторных топлив (автомобильного бензина, дизельного топлива и топлива для реактивных двигателей) на нефтеперерабатываю- щих заводах Дальневосточного федерального округа	млн. тонн	Минэнерго России	3,76	3,7	3,91	4,21	4,77	4,13	4,1	4,3	4,4	4,4	4,6
30. Количество модернизированных установок вторичной переработки нефти в год	штук	Минэнерго России	13	-	13	-	27	11	12	14	10	9	20
31. Удельный расход электроэнергии на транспортировку нефти (тыс. т. км) в сопоставимых условиях	кВт·ч	Минэнерго России	11,61	11,39	11,53	11,37	11,16	11,16	11,04	10,99	10,93	10,88	10,82
32. Удельный расход электроэнергии на транспортировку нефтепродуктов (тыс. т. км) в сопоставимых условиях	кВт·ч	Минэнерго России	18,82	14,96	18,4	17,62	17,59	14,42	14,35	14,28	14,2	14,13	14,06
33. Объем выработки моторных топлив на одного занятого в отрасли	тыс. тонн / чел. в год	Минэнерго России	1,09	-	1,13	-	1,13	1,1	1,13	1,22	1,27	1,28	1,44
Подпрограмма 4 "Развитие газовой отрасли"													
34. Эффективное использование эксплуатационного фонда	процентов	Минэнерго России	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92
35. Ввод новых месторождений в разработку, нарастающим итогом	единиц	Минэнерго России	1	1	2	2	2	2	3	3	4	5	6
36. Ввод новых участков линейной части	километров	Минэнерго России	375,77	702,85	1295,3	1976,55	2519,4	2749,2	3389,4	4289,4	5189,7	5752,4	6315,4

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственный исполнитель	Значения показателей											
			2013 год		2014 год		2015 год		2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	
			план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.	план.	
газопроводов, нарастающим итогом														
37. Прирост активной емкости подземных хранилищ газа до 2020 года, нарастающим итогом	млрд. куб. метров	Минэнерго России	3,2	2,25	6,1	5,34	6,9	7,8	8,1	9,5	12,6	15,1	16,4	
38. Доля объема экспорта сжиженного природного газа в общем объеме экспорта газа	процентов	Минэнерго России	7,1	7,1	7,1	7,8	7,1	7,1	7,1	7,5	8,5	9,6	10,2	
39. Ввод новых заводов по производству сжиженного природного газа, нарастающим итогом	единиц	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	1	1	1	3	
40. Темп прироста добычи газа природного и попутного на территории Дальневосточного федерального округа к уровню 2012 года	процентов	Минэнерго России	3,4	2,8	5,4	7,4	6,1	6,5	13,6	15,6	31,9	52,5	71,5	
41. Мощности по производству сжиженного природного газа	млн. тонн	Минэнерго России	10	10	10	10	10	10	10	10	15	20	35	
42. Расход сжатого газа на работу автотранспорта	млрд. куб. метров в год	Минэнерго России	0,44	0,40	0,41	0,45	0,51	0,49	0,54	0,72	0,91	1,09	1,26	
43. Количество автогазонаполнительных станций	штук	Минэнерго России	230	239	235	266	303	269	296	408	520	632	743	
44. Объем производства крупнотоннажных полимеров	млн. тонн в год	Минэнерго России	5,3	5,3	5,8	5,3	6,5	6,0	6,5	6,7	7,2	7,7	9,8	
45. Объем выработки крупнотоннажных полимеров на одного занятого в отрасли	тонн / чел. в год	Минэнерго России	56	57,1	61,2	56,5	68,4	64,3	69,5	69,2	72,6	77,5	97,5	
Подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности"														
46. Производственная мощность по добыче угля на конец периода	млн. тонн в год	Минэнерго России	416	418	420	424	423	426	427	430	434	437	440	
47. Объем добычи угля на одного занятого в отрасли	тонн / чел. в год	Минэнерго России	2281	2263	2370	2372	2500	2570	2700	3100	3600	4100	4500	
48. Удельный выброс загрязняющих	килограмм-	Минэнерго России	3,1	3,1	3,1	3,1	3	2,8	3	3	3	2,9	2,9	



Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственный исполнитель	Значения показателей										
			2013 год		2014 год		2015 год		2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
			план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.	план.
веществ в атмосферу на одну тонну добычи	мов												
49. Доля обогащаемого каменного энергетического угля в общем объеме его добычи	процентов	Минэнерго России	34	37	37	41	41	43	42	46	49	52	55
50. Темп роста добычи угля в Дальневосточном федеральном округе к уровню добычи 2012 года	процентов	Минэнерго России	92,3	92,3	99,2	93,5	104,5	108,8	120	124	127	132	138
51. Суммарный удельный расход топливно-энергетических ресурсов на одну тонну добычи угля	кг у. т.	Минэнерго России	8,3	8,3	8,3	8,2	8,2	8,2	8,2	8,1	8,1	8	8
52. Поставка угля на внутренний рынок	млн. тонн в год	Минэнерго России	175	183,2	176	171,7	177	178,9	175	176	179	180	185
53. Поставка угля на внешний рынок	млн. тонн в год	Минэнерго России	140	140	141	154,8	145	156	167	169	171	174	180
54. Добыча торфа	млн. тонн в год	Минэнерго России	1,5	1,52	1,6	1,15	1,7	0,97	1,1	1,1	1,2	1,3	1,5
55. Количество семей, переселенных из ветхого жилья в рамках завершения реструктуризации угольной промышленности	семей	Минэнерго России	-	-	1 349	1240	747	894	801	761	510	513	2000
56. Количество выданных страховых полисов на дополнительное пенсионное обеспечение	тыс. штук	Минэнерго России	22	22	-	-	-	-	0,67	0,67	0,67	0,67	1,4
57. Реальная среднемесячная заработная плата одного работника с учетом индекса потребительских цен к 2012 году	процентов	Минэнерго России	100,2	100,6	99	99,0	93	93,7	95	97	100	101	102
Подпрограмма 6 "Развитие использования возобновляемых источников энергии"													
58. Доля установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых	процентов	Минэнерго России	-	-	0,015	0,0022	0,08	0,025	0,1	0,24	0,34	0,39	0,39

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственный исполнитель	Значения показателей											
			2013 год		2014 год		2015 год		2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	
			план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.	план.	
источников энергии, в совокупном объеме генерирующих мощностей Единой энергетической системы России														
59. Ввод установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт)	МВт	Минэнерго России	-	-	35,2	5,198	191	60,2	249	574	811	929	929	
Подпрограмма 7 "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"														
60. Доля федеральных органов исполни- тельной власти (субъектов государ- ственной 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	Минэнерго России	-	-	20	0	45	0	75	80	80	100	100	
61. Доля субъектов государственной информационной системы топливно- энергетического комплекса, предостав- ляющих информацию в государ- ственную информационную систему топливно-энергетического комплекса, в	процентов	Минэнерго России	-	-	5	0	25	0	40	80	80	100	100	

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственный исполнитель	Значения показателей											
			2013 год		2014 год		2015 год		2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	
			план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.	план.	
общем количестве субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса														
62. Объем внутренних затрат на исследования и разработки организаций топливно-энергетического комплекса с государственным участием, реализующих программы инновационного развития (без учета бюджетных средств, используемых для проведения исследований и разработок)	процентов	Минэнерго России	-	-	-	-	0,36	0,34	0,22	0,23	0,23	0,24	0,24	0,24

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Энергоэффективность и развитие энергетики"  
(в редакции постановления  
Правительства Российской Федерации  
от 31 марта 2017 г. № 375)

## С В Е Д Е Н И Я

### о показателях (индикаторах) государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" по субъектам Российской Федерации

Субъект Российской Федерации (группы субъектов Российской Федерации)	Значения показателей										
	2013 год		2014 год		2015 год		2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.	план.

#### 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

#### Центральный федеральный округ

Смоленская область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Тверская область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Ярославская область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2

Субъект Российской Федерации (группы субъектов Российской Федерации)	Значения показателей										
	2013 год		2014 год		2015 год		2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.	план.
Костромская область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Брянская область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Калужская область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Московская область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Владимирская область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Ивановская область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Курская область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Орловская область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Тульская область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Рязанская область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Белгородская область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Липецкая область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Тамбовская область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Воронежская область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Город Москва	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Северо-Западный федеральный округ											
Калининградская область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Псковская область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Ленинградская область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Республика Карелия	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Мурманская область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Архангельская область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Ненецкий автономный округ	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2

Субъект Российской Федерации (группы субъектов Российской Федерации)	Значения показателей										
	2013 год		2014 год		2015 год		2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.	план.
Новгородская область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Вологодская область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Республика Коми	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Город Санкт-Петербург	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Южный федеральный округ											
Краснодарский край	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Ростовская область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Волгоградская область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Республика Адыгея	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Республика Калмыкия	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Астраханская область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Город Севастополь	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Республика Крым	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Приволжский федеральный округ											
Кировская область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Нижегородская область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Республика Марий Эл	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Удмуртская Республика	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Республика Башкортостан	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Республика Мордовия	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Чувашская Республика	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Республика Татарстан	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Оренбургская область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2

Субъект Российской Федерации (группы субъектов Российской Федерации)	Значения показателей										
	2013		2014		2015		2016	2017	2018	2019	2020
	год		год		год		год	год	год	год	год
	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.	план.
Пензенская область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Ульяновская область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Самарская область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Саратовская область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Пермский край	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Уральский федеральный округ											
Ямало-Ненецкий автономный округ	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Свердловская область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Тюменская область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Челябинская область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Курганская область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Сибирский федеральный округ											
Республика Бурятия	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Омская область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Томская область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Кемеровская область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Республика Хакасия	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Республика Тыва	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Новосибирская область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Алтайский край	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Республика Алтай	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2

Субъект Российской Федерации (группы субъектов Российской Федерации)	Значения показателей										
	2013 год		2014 год		2015 год		2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.	план.
Красноярский край	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Иркутская область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Забайкальский край	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Дальневосточный федеральный округ											
Республика Саха (Якутия)	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Чукотский автономный округ	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Амурская область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Хабаровский край	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Магаданская область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Еврейская автономная область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Приморский край	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Сахалинская область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Камчатский край	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Северо-Кавказский федеральный округ											
Карачаево-Черкесская Республика	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Ставропольский край	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Кабардино-Балкарская Республика	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Республика Северная Осетия - Алания	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Республика Ингушетия	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Чеченская Республика	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Республика Дагестан	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2



Субъект Российской Федерации (группы субъектов Российской Федерации)	Значения показателей										
	2013 год		2014 год		2015 год		2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.	план.

## Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"

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

## Центральный федеральный округ

Ярославская область	-	-	450	-	-	-	450	-	-	-	-
Московская область	-	-	702	482	420	220	-	-	-	-	-
Владимирская область	-	-	230	230	-	-	-	-	-	-	-
Ивановская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Курская область	-	-	-	-	-	-	107	-	-	-	-
Орловская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тульская область	190	190	543	214	-	213,75	-	-	-	-	-
Рязанская область	-	-	115	-	330	330	-	-	-	-	-
Воронежская область	-	-	-	-	223	-	-	-	-	-	-

## Северо-Западный федеральный округ

Ленинградская область	29,5	29,5	-	-	-	-	100	-	-	-	-
Новгородская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вологодская область	-	-	530	530	-	-	-	-	-	-	-

## Южный федеральный округ

Краснодарский край	180	180	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ростовская область	-	-	-	-	330	-	-	-	-	-	-
Астраханская область	235	235	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Приволжский федеральный округ

Кировская область	-	-	285	400	115	-	-	-	-	-	-
Нижегородская область	-	-	-	-	330	330	-	-	-	-	-



Субъект Российской Федерации (группы субъектов Российской Федерации)	Значения показателей										
	2013 год		2014 год		2015 год		2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.	план.
Северо-Кавказский федеральный округ											
Ставропольский край	-	-	135	-	-	135	-	-	-	-	-
Чеченская Республика	-	-	-	-	-	-	-	-	360	-	-
Ввод генерирующих мощностей на территории Дальневосточного федерального округа в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 22 ноября 2012 г. № 1564, МВт											
Дальневосточный федеральный округ											
Республика Саха (Якутия)	-	-	-	-	-	-	193,48	-	-	-	-
Амурская область	-	-	-	-	120	-	-	-	-	-	-
Хабаровский край	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	-
Сахалинская область	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	-".

12. В приложении № 3 к указанной Программе:

- а) в позиции 20 в графе "Срок окончания реализации" слова "31 декабря 2020 г." заменить словами "31 декабря 2016 г.";
- б) в позиции 27 в графе "Связь с показателями Программы (подпрограммы)" абзацы второй и третий исключить;
- в) дополнить позицией 29<sup>1</sup> следующего содержания:

"29 <sup>1</sup> . Основное мероприятие 4.7. Расширение использования природного газа в качестве моторного топлива	Минэнерго России	1 января 2017 г.	31 декабря 2020 г.	расширение использования природного газа в качестве моторного топлива; увеличение количества автогазонаполнительных станций; увеличение расхода сжатого газа на работу автотранспорта	выделение субсидии на софинансирование расходных обязательств субъектов Российской Федерации, связанных с осуществлением мероприятий по оказанию содействия муниципальным образованиям, расположенным на территории указанных субъектов Российской Федерации, и (или) организациям, осуществляющим свою деятельность на территории указанных субъектов Российской Федерации, в целях развития сети автозаправочных станций, осуществляющих заправку транспортных средств природным газом	расход сжатого газа на работу автотранспорта; количество автогазонаполнительных станций";
---	---------------------	------------------------	--------------------------	--	---	---

г) в позиции 38 в графе "Срок окончания реализации" слова "31 декабря 2020 г." заменить словами "31 декабря 2016 г.";

д) в позиции 39:

в графе "Срок окончания реализации" слова "31 декабря 2017 г." заменить словами "31 декабря 2019 г.";

в графе "Связь с показателями Программы (подпрограммы)" текст изложить в следующей редакции:

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

доля установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме генерирующих мощностей единой энергетической системы России";

е) в позиции 40 в графе "Срок окончания реализации" слова "31 декабря 2020 г." заменить словами "31 декабря 2016 г.";

ж) в позиции 41 в графе "Связь с показателями Программы (подпрограммы)" текст изложить в следующей редакции:

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

доля установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме генерирующих мощностей Единой энергетической системы России".

13. Приложения № 4 и 5 к указанной Программе изложить в следующей редакции:

**"ПРИЛОЖЕНИЕ № 4  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Энергоэффективность и развитие энергетики"  
(в редакции постановления  
Правительства Российской Федерации  
от 31 марта 2017 г. № 375)**

## С В Е Д Е Н И Я

### **об основных планируемых мерах правового регулирования в сфере реализации государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"**

Наименование проекта правового акта	Основные положения проекта правового акта	Срок внесения в Правительство Российской Федерации	Основания разработки (статус*)	Наименование документа	Ответственный за разработку проекта правового акта	Связь с основным мероприятием
1. Приказ Минэнерго России о формах представления в обязательном порядке федеральными органами исполнительной власти информации для включения в государственную	утверждение форм обязательного предоставления федеральными органами исполнительной власти информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического	2016 год	1	Федеральный закон "О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса"	Минэнерго России	основное мероприятие 7.2

Наименование проекта правового акта	Основные положения проекта правового акта	Срок внесения в Правительство Российской Федерации	Основания разработки (статус*)	Наименование документа	Ответственный за разработку проекта правового акта	Связь с основным мероприятием
информационную систему топливно-энергетического комплекса и требования к заполнению этих форм	комплекса в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2013 г. № 2556-р об утверждении перечня форм предоставления в обязательном порядке субъектами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса					
2. 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,	утверждение форм обязательного предоставления 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)	2016 год	1	Федеральный закон "О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса"	Минэнерго России	основное мероприятие 7.2

Наименование проекта правового акта	Основные положения проекта правового акта	Срок внесения в Правительство Российской Федерации	Основания разработки (статус*)	Наименование документа	Ответственный за разработку проекта правового акта	Связь с основным мероприятием
<p>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</p>	<p>обеспечению функционирования коммерческой и технологической инфраструктур оптового рынка электрической энергии и мощности, информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2013 г. № 2556-р об утверждении перечня форм предоставления в обязательном порядке субъектами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса</p>					



Наименование проекта правового акта	Основные положения проекта правового акта	Срок внесения в Правительство Российской Федерации	Основания разработки (статус*)	Наименование документа	Ответственный за разработку проекта правового акта	Связь с основным мероприятием
3. Федеральный закон о внесении изменений в Федеральный закон "Об электроэнергетике" (по вопросу совершенствования механизма вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации)	совершенствование механизма вывода объектов электроэнергетики из эксплуатации и проведение оценки возможности продолжения эксплуатации объекта электроэнергетики на рыночных условиях, определение перечня и реализация замещающих мероприятий, источники их финансирования	июль 2017 г.	1	план действий Правительства Российской Федерации, направленных на обеспечение стабильного социально-экономического развития Российской Федерации в 2016 году, утвержденный Председателем Правительства Российской Федерации Д.А.Медведевым 1 марта 2016 г. № 1349п-П13 (пункт 59); протокол заседания Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики от 26 ноября 2015 г. № 22 (пункт 5); протокол заседания Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики от 1 октября 2015 г. № 21 (пункт 4 раздела I); подпункт "а" пункта 2 постановления Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 г. № 893 "Об изменении и о признании утратившими	Минэнерго России, Минэкономразвития России, ФАС России	основное мероприятие 2.2

Наименование проекта правового акта	Основные положения проекта правового акта	Срок внесения в Правительство Российской Федерации	Основания разработки (статус*)	Наименование документа	Ответственный за разработку проекта правового акта	Связь с основным мероприятием
4. Постановление Правительства Российской Федерации о внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 16 августа 2014 г. № 818 "Об установлении объема энергетических ресурсов в стоимостном выражении для целей проведения обязательных энергетических обследований"	актуализация объема энергетических ресурсов в стоимостном выражении для целей проведения обязательных энергетических обследований	декабрь 2017 г.	2	силу некоторых актов Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности, а также проведения долгосрочных конкурентных отборов мощности"	Минэнерго России	основное мероприятие 1.1

Наименование проекта правового акта	Основные положения проекта правового акта	Срок внесения в Правительство Российской Федерации	Основания разработки (статус*)	Наименование документа	Ответственный за разработку проекта правового акта	Связь с основным мероприятием
5. Приказ Минэнерго России об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций	утверждение нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций	сентябрь 2017 г.	2	-	Минэнерго России	основное мероприятие 2.2
6. Приказ Минэнерго России об утверждении методических рекомендаций по формированию структуры, а также по подготовке и распространению ежегодного доклада о состоянии энергосбережения и повышении энергетической эффективности в субъекте Российской Федерации	методические рекомендации по формированию структуры, а также по подготовке и распространению ежегодного доклада о состоянии энергосбережения и повышении энергетической эффективности в субъекте Российской Федерации	декабрь 2017 г.	2	-	Минэнерго России	основное мероприятие 1.1

\* Если основанием для разработки является поручение Президента Российской Федерации или Правительства Российской Федерации, присваивается статус "1";

если разработка правового акта является инициативой ответственного исполнителя, соисполнителей и участников государственной программы, присваивается статус "2".







Статус и наименование Программы, подпрограммы Программы	Ответственный исполнитель, соисполнитель, участник	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований										
		ГРБС	ГП	пГП	ОМ	2013 год		2014 год		2015 год		2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
						план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.	план.
формирования бережливой модели поведения населения"																
Основное мероприятие 1.10 "Эксплуатация, сопровождение и модернизация государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности"	всего в том числе	-	-	-	-	186219	186219	171475	14900	-	-	-	-	-	-	-
	Минэнерго России	022	30	1	10	186219	186219	171475	14900	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 1.11 "Реализация образовательных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности"	всего в том числе	-	-	-	-	236531	206528,8	221112,5	186028,3	-	-	-	-	-	-	-
	Минэнерго России	022	30	1	11	236531	206528,8	221112,5	186028,3	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 1.12 "Развитие международного сотрудничества в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности"	всего в том числе	-	-	-	-	106261,9	86304,2	65613,6	65429,4	-	-	-	-	-	-	-
	Минэнерго России	022	30	1	12	106261,9	86304,2	65613,6	65429,4	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 1.13 "Развитие механизмов финансовой поддержки реализации проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности"	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 1.14 "Развитие институциональных механизмов стимулирования энергосбережения"	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 1.15 "Оперативное управление	всего в том числе	-	-	-	-	30400	30400	31587,5	31587,5	-	-	-	-	-	-	-

Статус и наименование Программы, подпрограммы Программы	Ответственный исполнитель, соисполнитель, участник	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований										
		ГРБС	ГП	пГП	ОМ	2013 год		2014 год		2015 год		2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
						план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.	план.
подпрограммой"	Минэнерго России	022	30	1	15	30400	30400	31587,5	31587,5	-	-	-	-	-	-	-
Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"	всего в том числе	-	-	-	-	4719794	4719794	1500000	1990000	2372957,5	2372847,5	3121200	2215554,6	-	-	-
	Минэнерго России	022	-	-	-	4719794	4719794	1500000	1990000	2372957,5	2372847,5	3121200	2215554,6	-	-	-
Основное мероприятие 2.1 "Модернизация и новое строительство генерирующих мощностей"	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 2.2 "Модернизация и новое строительство электросетевых объектов"	всего в том числе	-	-	-	-	1290000	1290000	-	-	1472957,5	1472847,5	3121200	1215554,6	-	-	-
	Минэнерго России	022	30	2	02	1290000	1290000	-	-	1472957,5	1472847,5	3121200	1215554,6	-	-	-
Основное мероприятие 2.3 "Повышение доступности энергетической инфраструктуры"	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 2.4 "Ликвидация межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике"	всего в том числе	-	-	-	-	929794	929794	-	-	-	-	-	1000000	-	-	-
	Минэнерго России	022	30	2	04	929794	929794	-	-	-	-	-	1000000	-	-	-
Основное мероприятие 2.5 "Возмещение недополученных доходов сетевых организаций в результате отмены или продления механизма "последней мили"	всего в том числе	-	-	-	-	2500000	2500000	1500000	1990000	900000	900000	-	-	-	-	-
	Минэнерго России	022	30	2	05	2500000	2500000	1500000	1990000	900000	900000	-	-	-	-	-











Статус и наименование Программы, подпрограммы Программы	Ответственный исполнитель, соисполнитель, участник	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований										
		ГРБС	ГП	пГП	ОМ	2013 год		2014 год		2015 год		2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
						план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.	план.
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"	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Подпрограмма 7 "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"	всего	-	-	-	-	1414285,5	1366348	2415545,3	1894096	3878734,1	3353663,6	2962893,1	2777471,9	2502622,7	2494772,9	1262419,2
	в том числе															
	Минэнерго России	022	-	-	-	1414285,5	1366348	2415545,3	1894096	3878734,1	3353663,6	2962893,1	2777471,9	2502622,7	2494772,9	1262419,2
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"	всего	-	-	-	-	-	-	519500	519500	448550	448550	-	-	-	-	-
	в том числе															
	Минэнерго России	022	30	7	01	-	-	519500	519500	448550	448550	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 7.2 "Формирование, хранение, ведение и организация использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса, организационно-технологическое сопровождение функционирования"	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	281504,2	152966,8	152666,8	374639,5
	в том числе															
	Минэнерго России	022	30	7	02	-	-	-	-	-	-	-	281504,2	152966,8	152666,8	374639,5





Наименование подпрограммы, контрольного события Программы	Ста- тус*	Ответственный исполнитель	Срок наступления контрольного события											
			2017 год				2018 год				2019 год			
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
1.1. Контрольное событие 1.1. Внесен в Правительство Российской Федерации проект постановления Правительства Российской Федерации "О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 16 августа 2014 г. № 818 "Об установлении объема энергетических ресурсов в стоимостном выражении для целей проведения обязательных энергетических обследований"		Минэнерго России	-	-	-	1 декабря	-	-	-	-	-	-	-	
1.2. Контрольное событие 1.2. Проведен федеральный конкурс проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в 2017 году	1	Минэнерго России	-	-	-	30 ноября	-	-	-	-	-	-	-	
1.3. Контрольное событие 1.3. Проведен федеральный конкурс проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в 2018 году	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	30 ноября	-	-	-	





Наименование подпрограммы, контрольного события Программы	Ста- тус*	Ответственный исполнитель	Срок наступления контрольного события													
			2017 год				2018 год				2019 год					
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал		
2.3. Контрольное событие 2.3. Проведена проверка хода строительства в 2018 году генерирующих станций на Дальнем Востоке и изданы соответствующие акты проверок	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-
2.4. Контрольное событие 2.4. Проведена проверка хода строительства в 2019 году генерирующих станций на Дальнем Востоке и изданы соответствующие акты проверок		Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря
2.5. Контрольное событие 2.5. Внесен в Правительство Российской Федерации проект распоряжения Правительства Российской Федерации об утверждении перечня поселений, городских округов, переходящих на целевую модель рынка тепловой энергии в рамках реализации первого этапа, предусмотренного законопроектом № 1086603-6 "О внесении изменений в Федеральный закон "О теплоснабжении" и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации	2	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-

Наименование подпрограммы, контрольного события Программы	Ста- тус*	Ответственный исполнитель	Срок наступления контрольного события											
			2017 год				2018 год				2019 год			
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
по вопросам совершенствования системы отношений в сфере теплоснабжения"														
2.6. Контрольное событие 2.6. Утвержден приказ Минэнерго России "Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций"		Минэнерго России	-	-	30 сентября	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.7. Контрольное событие 2.7. Внесен в Правительство Российской Федерации проект постановления Правительства Российской Федерации "О развитии интеллектуального учета электрической энергии" по итогам принятия Федерального закона "О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации"		Минэнерго России	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-	-	-	-	



Наименование подпрограммы, контрольного события Программы	Ста- тус*	Ответственный исполнитель	Срок наступления контрольного события											
			2017 год				2018 год				2019 год			
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
2.10. Контрольное событие 2.10. Внесен в Правительство Российской Федерации проект распоряжения Правительства Российской Федерации, предусматри- вающий распределение субсидии в отчетном году в целях оказания государст- венной поддержки Чукотскому автономному округу в рамках реализации пункта 3 протокола совещания в Правительстве Российской Федерации от 24 сентября 2015 г. № ЮТ-П9-41пр		Минэнерго России	1 февраля	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.11. Контрольное событие 2.11. Внесен в Правительство Российской Федерации проект распоряжения Правительства Российской Федерации, предусматривающий распределение субсидии в отчетном году в целях оказания государственной поддержки Чукотскому автономному округу в рамках реализации пункта 3 протокола совещания в Правительстве Российской Федерации от 24 сентября 2015 г. № ЮТ-П9-41пр		Минэнерго России	-	-	-	-	1 февраля	-	-	-	-	-	-	





Наименование подпрограммы, контрольного события Программы	Ста- тус*	Ответственный исполнитель	Срок наступления контрольного события											
			2017 год				2018 год				2019 год			
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
4.4. Контрольное событие 4.4. Представлен доклад в Правительство Российской Федерации о реализации инвестиционных проектов строительства, модерни- зации и реконструкции нефтегазохимических предприятий в 2017 году	1,3	Минэнерго России	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-	-	-	-	
4.5. Контрольное событие 4.5. Представлен доклад в Правительство Российской Федерации о реализации инвестиционных проектов строительства, модерни- зации и реконструкции нефтегазохимических предприятий в 2018 году	1,3	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря	-	-	-	
5. Подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности"		Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5.1. Контрольное событие 5.1. Актуализирован комплекс мер по развитию углехимической промышленности и увеличению объемов производства продуктов углехимии, утвержденный		Минэнерго России	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-	-	-	-	



Наименование подпрограммы, контрольного события Программы	Ста- тус*	Ответственный исполнитель	Срок наступления контрольного события											
			2017 год				2018 год				2019 год			
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
решением Правительства Российской Федерации от 20 августа 2014 г. № 5327п-П9														
5.2. Контрольное событие 5.2. Направлен доклад в Правительство Российской Федерации о реализации комплекса мер по развитию углехимической промышленности и увеличению объемов производства продуктов углехимии		Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря
5.3. Контрольное событие 5.3. Обеспечено в 2017 году бесплатным пайковым углем 34,1 тыс. человек, относящихся к льготным категориям граждан	1	Минэнерго России	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-	-	-	-	-
5.4. Контрольное событие 5.4. Обеспечено в 2018 году бесплатным пайковым углем 34,1 тыс. человек, относящихся к льготным категориям граждан	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-

Наименование подпрограммы, контрольного события Программы	Ста- тус*	Ответственный исполнитель	Срок наступления контрольного события												
			2017 год				2018 год				2019 год				
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
5.5. Контрольное событие 5.5. Обеспечено в 2019 году бесплатным пайковым углем 34,1 тыс. человек, относящихся к льготным категориям граждан	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря
5.6. Контрольное событие 5.6. Обеспечено в 2017 году 0,67 тыс. человек дополнительными пенсиями	1	Минэнерго России	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.7. Контрольное событие 5.7. Обеспечено в 2018 году 0,67 тыс. человек дополнительными пенсиями	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-	-
5.8. Контрольное событие 5.8. Обеспечено в 2019 году 0,67 тыс. человек дополнительными пенсиями	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря
5.9. Контрольное событие 5.9. Переселена 761 семья из ветхого жилья в 2017 году	1	Минэнерго России	-	-	-	-	1 января	-	-	-	-	-	-	-	-
5.10. Контрольное событие 5.10. Переселены 510 семей из ветхого жилья в 2018 году	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	1 января	-	-	-	-

Наименование подпрограммы, контрольного события Программы	Ста- тус*	Ответственный исполнитель	Срок наступления контрольного события											
			2017 год				2018 год				2019 год			
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
6. Подпрограмма 6 "Развитие использования возобновляемых источников энергии"		Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
6.1. Контрольное событие 6.1. Подведены итоги конкурсного отбора 2017 года инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии		Минэнерго России	-	30 июня	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
6.2. Контрольное событие 6.2. Подведены итоги конкурсного отбора 2018 года инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии		Минэнерго России	-	-	-	-	-	30 июня	-	-	-	-	-	
6.3. Контрольное событие 6.3. Подведены итоги конкурсного отбора 2019 года инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на		Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	30 июня	-	-	









Наименование подпрограммы, контрольного события Программы	Ста- тус*	Ответственный исполнитель	Срок наступления контрольного события												
			2017 год				2018 год				2019 год				
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
7.9. Контрольное событие 7.9. Проведен мониторинг реализации национальных проектов по внедрению инновационных технологий и новых материалов в отраслях топливно- энергетического комплекса за 2018 год	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30 апреля	-	-

\* Статус "1" присвоен контрольному событию, включенному в план деятельности Министерства энергетики Российской Федерации на период 2016 - 2021 годов, утвержденный приказом Минэнерго России от 26 мая 2016 г. № 450;  
 статус "2" присвоен контрольному событию, включенному в план мероприятий ("дорожную карту") "Внедрение целевой модели рынка тепловой энергии", утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 2 октября 2014 г. № 1949-р;  
 статус "3" присвоен контрольному событию, включенному в план развития газо- и нефтехимии России на период до 2030 года, утвержденный приказом Минэнерго России от 1 марта 2012 г. № 79."