

Постановление Правительства РФ от  
15.04.2014 N 321  
(ред. от 02.08.2016)  
"Об утверждении государственной программы  
Российской Федерации "Энергоэффективность  
и развитие энергетики"

Документ предоставлен **КонсультантПлюс**

[www.consultant.ru](http://www.consultant.ru)

Дата сохранения: 30.09.2016

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ  
от 15 апреля 2014 г. N 321

ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ "ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ  
И РАЗВИТИЕ ЭНЕРГЕТИКИ"

Список изменяющих документов

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 09.10.2015 N 1079,  
от 07.12.2015 N 1339, от 25.05.2016 N 464, от 02.08.2016 N 750)

Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить прилагаемую государственную **программу** Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики".
2. Министерству энергетики Российской Федерации:  
разместить государственную **программу** Российской Федерации, утвержденную 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;  
принять меры по реализации мероприятий указанной государственной **программы** Российской Федерации.
3. Признать утратившим силу распоряжение Правительства Российской Федерации от 3 апреля 2013 г. N 512-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, N 14, ст. 1739).

Председатель Правительства  
Российской Федерации  
Д.МЕДВЕДЕВ

Утверждена  
постановлением Правительства  
Российской Федерации  
от 15 апреля 2014 г. N 321

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПРОГРАММА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
"ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ И РАЗВИТИЕ ЭНЕРГЕТИКИ"

Список изменяющих документов

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 09.10.2015 N 1079,  
от 07.12.2015 N 1339, от 25.05.2016 N 464, от 02.08.2016 N 750)

ПАСПОРТ

государственной программы Российской Федерации  
"Энергоэффективность и развитие энергетики"

- |                                     |   |
|-------------------------------------|---|
| Ответственный исполнитель Программы | - Министерство энергетики Российской Федерации  |
| Соисполнители Программы             | - отсутствуют   |
| Участники Программы                 | - Министерство промышленности и торговли Российской Федерации   |
| Подпрограммы Программы              | - подпрограмма 1 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности";<br>подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики";<br>подпрограмма 3 "Развитие нефтяной отрасли";<br>подпрограмма 4 "Развитие газовой отрасли";<br>подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности";<br>подпрограмма 6 "Развитие использования возобновляемых источников энергии";<br>подпрограмма 7 "Обеспечение реализации государственной |

программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"

(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)

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

(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339)

- Задачи Программы
- развитие энергосбережения и повышение энергоэффективности; обеспечение потребности внутреннего рынка в надежном, качественном и экономически обоснованном снабжении электроэнергией и теплом; развитие нефтегазовой и угольной отраслей топливно-энергетического комплекса для эффективного обеспечения углеводородным и угольным сырьем потребностей внутреннего рынка и выполнения обязательств по зарубежным контрактам; содействие инновационному развитию топливно-энергетического комплекса

- Целевые индикаторы и показатели Программы
- снижение энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации за счет реализации мероприятий Программы (к 2007 году); абзац исключен. - Постановление Правительства РФ от 02.08.2016 N 750; глубина переработки нефтяного сырья; потери электроэнергии в электрических сетях от общего объема отпуска электроэнергии; добыча нефти, включая газовый конденсат; добыча газа природного и попутного; добыча угля; динамика производительности труда в топливно-энергетическом комплексе (к предыдущему году)

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339, от 02.08.2016 N 750)

- Этапы и сроки реализации Программы
- первый этап: 1 января 2013 г. - 31 декабря 2020 г.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339)

- Объем бюджетных ассигнований Программы
- объем бюджетных ассигнований на реализацию Программы из средств федерального бюджета составляет 85768458,2 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 - 10614228,7 тыс. рублей;
    - на 2017 год - 6384370,3 тыс. рублей;
    - на 2018 год - 7634725,2 тыс. рублей;
    - на 2019 год - 7669200,1 тыс. рублей;
    - на 2020 год - 7703112,2 тыс. рублей

(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)

- Ожидаемые результаты реализации Программы
- снижение к 2020 году энергоемкости валового внутреннего продукта за счет реализации мероприятий Программы на 9,41 процента относительно уровня 2007 года; абзац исключен. - Постановление Правительства РФ от 02.08.2016 N 750; 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

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339, от 02.08.2016 N 750)

#### ПАСПОРТ

подпрограммы "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности" государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"

- Ответственный исполнитель подпрограммы - Министерство энергетики Российской Федерации
- Участники подпрограммы - Министерство промышленности и торговли Российской Федерации
- Программно-целевые инструменты подпрограммы - отсутствуют
- Цель подпрограммы - совершенствование системы управления, обеспечивающей эффективную реализацию государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, снижение энергоемкости экономики Российской Федерации

(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339)

- 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 ред. Постановления Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339)

- 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;

абзац исключен. - Постановление Правительства РФ от 02.08.2016 N 750

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339, от 02.08.2016 N 750)

Этапы и сроки реализации подпрограммы - первый этап: 1 января 2013 г. - 31 декабря 2020 г.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339)

Объем бюджетных ассигнований подпрограммы - объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы из средств федерального бюджета составляет 30588710,5 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 - 139831,9 тыс. рублей;
- на 2017 год - 286113,4 тыс. рублей;
- на 2018 год - 5452754,8 тыс. рублей;
- на 2019 год - 5447760,3 тыс. рублей;
- на 2020 год - 5441368,6 тыс. рублей

(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)

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 - 24 единицы 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, - 86 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; абзац исключен. - Постановление Правительства РФ от 02.08.2016 N 750

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339, от 02.08.2016 N 750)

ПАСПОРТ  
подпрограммы "Развитие и модернизация электроэнергетики"  
государственной программы Российской Федерации  
"Энергоэффективность и развитие энергетики"

Ответственный исполнитель подпрограммы	- Министерство энергетики Российской Федерации
Участники подпрограммы	- отсутствуют
Программно-целевые инструменты подпрограммы	- отсутствуют
Цель подпрограммы	- инвестиционно-инновационное обновление отрасли, направленное на обеспечение высокой энергетической, экономической и экологической эффективности производства, передачи, распределения и потребления электрической энергии
Задачи подпрограммы	- масштабная модернизация электроэнергетики и перевод ее на новый технологический уровень; повышение экономической и энергетической эффективности электроэнергетики; повышение надежности функционирования электроэнергетики
Целевые индикаторы и показатели подпрограммы	- вводы генерации тепловых электростанций (объекты по договорам предоставления мощности); модернизация системы коммерческого учета электроэнергии (внедрение интеллектуального учета электроэнергии); количество аварий в сетях; количество аварий в генерации; 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); срок подключения к энергосети; количество этапов, необходимых для получения доступа к энергосети; ввод генерирующих мощностей на территории Дальневосточного федерального округа в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 22 ноября 2012 г. N 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

(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339)

Этапы и сроки реализации подпрограммы - первый этап: 1 января 2013 г. - 31 декабря 2020 г.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339)

Объем бюджетных ассигнований подпрограммы - объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы из средств федерального бюджета составляет 14059067,1 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 - 3468000 тыс. рублей;  
на 2017 год - 1998315,6 тыс. рублей

(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)

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·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·ч/чел. в год до 0,67 млн. кВт·ч/чел. в год

(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339)

ПАСПОРТ  
подпрограммы "Развитие нефтяной отрасли" государственной  
программы Российской Федерации "Энергоэффективность  
и развитие энергетики"

Ответственный исполнитель подпрограммы - Министерство энергетики Российской Федерации

Участники подпрограммы - отсутствуют

Программно-целевые инструменты подпрограммы	- отсутствуют
Цель подпрограммы	- создание условий, обеспечивающих максимизацию бюджетного и экономического эффектов функционирования отрасли
Задачи подпрограммы	- эффективная разработка существующих и ввод новых месторождений; модернизация и диверсификация существующей системы транспорта нефти и нефтепродуктов, и строительство новых магистральных трубопроводов; повышение глубины переработки нефти и увеличение выпуска топлива, соответствующего техническим регламентам; повышение эффективности рационального использования попутного нефтяного газа
Целевые индикаторы и показатели подпрограммы	- доля моторных топлив экологического класса 5 в общем объеме производства моторных топлив; грузооборот нефти по магистральным трубопроводам; грузооборот нефтепродуктов по магистральным трубопроводам; абзац исключен. - Постановление Правительства РФ от 02.08.2016 N 750; 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

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339, от 02.08.2016 N 750)

Этапы и сроки реализации подпрограммы	- первый этап: 1 января 2013 г. - 31 декабря 2020 г.
---------------------------------------	--

(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339)

Объем бюджетных ассигнований подпрограммы	- объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы из средств федерального бюджета составляет 1300000 тыс. рублей, в том числе на 2013 год - 1300000 тыс. рублей
Ожидаемые результаты реализации подпрограммы	- рост доли моторных топлив экологического класса 5 в общем объеме производства не ниже 90,8 процента; увеличение грузооборота нефти по магистральным трубопроводам до 1218,8 млрд. т. км к 2020 году; увеличение грузооборота нефтепродуктов по магистральным трубопроводам до 69,9 млрд. т. км 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; абзац исключен. - Постановление Правительства РФ от 02.08.2016 N 750; снижение удельного расхода электроэнергии на транспортировку нефти (тыс. т.км) в сопоставимых условиях с 12,19 кВт·ч в 2012 году до 10,83 кВт·ч к 2020 году; снижение удельного расхода электроэнергии на транспортировку нефтепродуктов (тыс. т.км) в сопоставимых условиях с 18,31 кВт·ч в 2012 году до 17,07 кВт·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

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339, от 02.08.2016 N 750)

ПАСПОРТ  
подпрограммы "Развитие газовой отрасли" государственной  
программы Российской Федерации "Энергоэффективность  
и развитие энергетики"

- Ответственный исполнитель подпрограммы - Министерство энергетики Российской Федерации
- Участники подпрограммы - отсутствуют
- Программно-целевые инструменты подпрограммы - отсутствуют
- 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

(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339)

- Задачи подпрограммы - рациональное использование ресурсного потенциала страны; эффективная разработка существующих газовых месторождений; ввод в разработку новых месторождений; модернизация и расширение газотранспортной системы, объектов подземных хранилищ газа Единой системы газоснабжения; расширение действующих и строительство новых мощностей по производству сжиженного природного газа, включая диверсификацию поставок и увеличение рынка сбыта сжиженного природного газа; создание условий для выхода на новые технологические рубежи добычи газа; расширение действующих и строительство новых мощностей по производству крупнотоннажных полимеров

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339, от 02.08.2016 N 750)

- 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

(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339)

Этапы и сроки реализации подпрограммы - первый этап: 1 января 2013 г. - 31 декабря 2020 г.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339)

Объем бюджетных ассигнований подпрограммы - бюджетные ассигнования на реализацию подпрограммы не требуются

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

(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339)

ПАСПОРТ  
подпрограммы "Реструктуризация и развитие угольной  
и торфяной промышленности" государственной программы  
Российской Федерации "Энергоэффективность  
и развитие энергетики"  
(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)

Ответственный исполнитель подпрограммы - Министерство энергетики Российской Федерации

Участники подпрограммы - отсутствуют

Программно-целевые инструменты подпрограммы - отсутствуют

Цель подпрограммы - стабильное обеспечение внутреннего рынка углем и продуктами его переработки, развитие экспортного потенциала, использование торфа в качестве энергоресурса

(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339)

Задачи подпрограммы - развитие производственного потенциала мощностей по добыче и переработке угля; развитие рынка угольной продукции; совершенствование производственно-экономической и социальной структуры угольной промышленности; развитие системы промышленной и экологической безопасности в угольной промышленности; создание благоприятных условий для использования торфа в сфере производства тепловой и электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339)

Целевые индикаторы и показатели подпрограммы - производственная мощность по добыче угля на конец периода; объем добычи в год на одного занятого в отрасли; удельный выброс загрязняющих веществ в атмосферу на 1 тонну добычи;

доля обогащаемого каменного энергетического угля в общем объеме его добычи;  
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;  
реальная среднемесячная заработная плата одного работника с учетом индекса потребительских цен к 2012 году

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339, от 02.08.2016 N 750)

Этапы и сроки реализации подпрограммы - первый этап: 1 января 2013 г. - 31 декабря 2020 г.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339)

Объем бюджетных ассигнований подпрограммы - объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы из средств федерального бюджета составляет 22654411 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 - 3867709,7 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

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339, от 02.08.2016 N 750)

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 1 тыс. штук

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339, от 02.08.2016 N 750)

подпрограммы "Развитие использования возобновляемых источников энергии" государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"

- Ответственный исполнитель (подпрограммы) - Министерство энергетики Российской Федерации
- Участники подпрограммы - отсутствуют
- Программно-целевые инструменты подпрограммы - отсутствуют
- Цель подпрограммы - развитие использования возобновляемых источников энергии
- Задачи подпрограммы - стимулирование производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии; совершенствование технологического и экономического потенциала возобновляемых источников энергии в Российской Федерации
- 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)

(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339)

- Этапы и сроки реализации подпрограммы - первый этап: 1 января 2013 г. - 31 декабря 2020 г.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339)

- Объем бюджетных ассигнований подпрограммы - объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы из средств федерального бюджета составляет 115694,8 тыс. рублей, в том числе:  
на 2014 год - 95000 тыс. рублей;  
на 2015 год - 5694,8 тыс. рублей;  
на 2016 год - 15000 тыс. рублей

(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)

- 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

(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339)

ПАСПОРТ

подпрограммы "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"  
(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)

- Ответственный исполнитель подпрограммы - Министерство энергетики Российской Федерации
- Участники подпрограммы - отсутствуют
- Программно-целевые инструменты подпрограммы - отсутствуют
- Цель подпрограммы - организационное и информационно-аналитическое обеспечение создания инновационного и эффективного энергетического сектора страны

(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339)

- Задачи подпрограммы - создание и развитие государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса; обеспечение деятельности Министерства энергетики Российской Федерации как ответственного исполнителя Программы
- Целевые индикаторы и показатели подпрограммы - 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 объеме субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса; доля субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющих информацию в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса; 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)

(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)

- Этапы и сроки реализации подпрограммы - первый этап: 1 января 2013 г. - 31 декабря 2020 г.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339)

- Объем бюджетных ассигнований подпрограммы - объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы из средств федерального бюджета составляет 17050574,8 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 - 3123687,1 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

(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)

- Ожидаемые результаты реализации подпрограммы - повышение качества и доступности государственных услуг в сфере топливно-энергетического комплекса; создание условий для достижения целей и задач Программы и подпрограмм, входящих в состав Программы

I. Приоритеты и цели государственной политики, в том числе общие требования к государственной политике субъектов Российской Федерации

Приоритеты и цели государственной политики, а также общие требования к государственной политике субъектов Российской Федерации в сфере топливно-энергетического комплекса, отражены в следующих стратегических программных документах долгосрочного развития топливно-энергетического комплекса:

Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики до 2020 года, одобренная распоряжением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2008 г. N 215-р;

Энергетическая стратегия России на период до 2030 года, утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 г. N 1715-р;

Программа развития угольной промышленности России на период до 2030 года, утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2014 г. N 1099-р; (в ред. Постановления Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339)

генеральная схема развития нефтяной отрасли Российской Федерации до 2020 года;

генеральная схема развития газовой отрасли Российской Федерации на период до 2030 года.

Целью государственной программы "Энергоэффективность и развитие энергетики" (далее - Программа) является надежное обеспечение страны топливно-энергетическими ресурсами, повышение эффективности их использования и снижение антропогенного воздействия топливно-энергетического комплекса на окружающую среду.

Цель Программы находится в непосредственной компетенции Министерства энергетики Российской Федерации и соответствует цели Энергетической стратегии России на период до 2030 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 г. N 1715-р, касающейся создания инновационного и эффективного энергетического сектора страны, адекватного как потребностям в энергоресурсах растущей экономики, так и внешнеэкономическим интересам России, обеспечивающего необходимый вклад в социально ориентированное инновационное развитие страны.

Достижение цели Программы обеспечивается решением следующих задач, соответствующих сфере деятельности и функциям ответственного исполнителя Программы:

развитие энергосбережения и повышение энергоэффективности;

обеспечение потребности внутреннего рынка в надежном, качественном и экономически обоснованном снабжении электроэнергией и теплом;

развитие нефтегазовой и угольной отраслей топливно-энергетического комплекса для эффективного обеспечения углеводородным и угольным сырьем потребностей внутреннего рынка и выполнения обязательств по зарубежным контрактам;

содействие инновационному развитию топливно-энергетического комплекса.

Энерго- и ресурсосбережение в рамках реализации задачи по развитию энергосбережения и повышению энергоэффективности являются важнейшими факторами, обеспечивающими эффективность функционирования отраслей топливно-энергетического комплекса и экономики в целом. Энерго- и ресурсосбережение достигается посредством реализации мероприятий по энергосбережению, своевременным переходом к новым техническим решениям, технологическим процессам, основанным на внедрении наилучших доступных и инновационных технологий, и оптимизационным формам управления, а также повышением качества продукции, использованием международного опыта и другими мерами. Внедрение энергосберегающих технологий не только приводит к снижению издержек и повышению конкурентоспособности продукции, но и способствует повышению устойчивости топливно-энергетического комплекса и улучшению экологической ситуации, снижению затрат на введение дополнительных мощностей, а также способствует снятию барьеров экономического развития за счет снижения технологических ограничений.

Информационное обеспечение и пропаганда энергосбережения и повышения энергетической эффективности осуществляются за счет проведения различных информационных и поддерживающих мероприятий, включая проведение тематических форумов и круглых столов; организацию всероссийских и региональных конкурсов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; подготовку и распространение государственного доклада о состоянии энергосбережения и повышении энергетической эффективности в Российской Федерации; сопровождение, эксплуатацию и модернизацию государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)

В рамках реализации задачи по обеспечению потребности внутреннего рынка в надежном, качественном и экономически обоснованном снабжении электроэнергией и теплом перспективные уровни производства электро- и теплоэнергии определяются ожидаемой динамикой внутреннего спроса на нее, который будет существенно опережать рост спроса на первичные топливно-энергетические ресурсы. При этом темпы увеличения потребления электроэнергии определяются региональными стратегиями социально-экономического развития, в результате чего в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке они будут существенно выше, чем средние темпы по России.

При рассмотрении перспектив развития электроэнергетики необходимо учитывать следующие тенденции:

изменение географии электропотребления в стране, проявляющееся в смещении центров электропотребления в восточные регионы страны и города европейской части России;

рост сезонных и суточных пиковых нагрузок в Единой энергетической системе России.

К числу основных проблем электроэнергетики относятся:

дефицит генерирующих и сетевых мощностей в ряде регионов страны;  
неоптимальная структура генерирующих мощностей, обусловленная недостатком полупиковых и пиковых маневренных электростанций;

снижение надежности электроснабжения, обусловленное высоким износом основных производственных фондов и отсутствием необходимых инвестиций для их масштабного и своевременного обновления;

длительное технологическое отставание в создании и освоении современных парогазовых, экологически чистых угольных и электросетевых технологий;

низкая энергетическая и экономическая эффективность отрасли (низкий коэффициент полезного действия большинства тепловых электростанций, высокие потери в электрических сетях, неоптимальная загрузка генерирующих мощностей в Единой энергетической системе России);

крайне высокая зависимость электроэнергетики от природного газа;

отсутствие полноценного конкурентного рынка электроэнергии и мощности;

недостаточность инвестиционных ресурсов для развития электросетевой инфраструктуры с целью обеспечения выдачи мощности новых генерирующих объектов и обеспечения технологического присоединения потребителей к электрическим сетям;

наличие перекрестного субсидирования между группами потребителей электроэнергии и между электрической и тепловой энергией на внутреннем рынке.

Стратегическими целями развития электроэнергетики являются:

обеспечение энергетической безопасности страны и регионов;

удовлетворение потребностей экономики и населения страны в электрической энергии (мощности) по доступным конкурентоспособным ценам, обеспечивающим окупаемость инвестиций в электроэнергетику;

обеспечение надежности и безопасности работы системы электроснабжения России в нормальных и чрезвычайных ситуациях.

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

(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339)

сбалансированное развитие генерирующих и сетевых мощностей, обеспечивающих необходимый уровень надежности снабжения электроэнергией как страны в целом, так и отдельных ее регионов;

дальнейшее развитие Единой энергетической системы России, в том числе за счет присоединения и объединения изолированных энергосистем;

расширенное строительство и модернизация основных производственных фондов в электроэнергетике (электростанции, электрические сети) для обеспечения потребностей экономики и общества в электроэнергии;

развитие конкурентных отношений на розничных рынках электроэнергии, обеспечение экономической обоснованности цен и тарифов на соответствующие товары и услуги;

опережающее развитие атомной, угольной и возобновляемой энергетики (включая гидроэнергетику), направленное на снижение зависимости отрасли от природного газа, а также на диверсификацию топливно-энергетического баланса страны;

расширенное внедрение новых экологически чистых и высокоэффективных технологий сжигания угля, парогазовых установок с высокими коэффициентами полезного действия, управляемых электрических сетей нового поколения и других новых технологий для повышения эффективности отрасли;

обеспечение живучести, режимной надежности, безопасности и управляемости электроэнергетических систем, а также необходимого качества электроэнергии;

развитие малой энергетики в зоне децентрализованного энергоснабжения за счет повышения эффективности использования местных энергоресурсов, развития электросетевого хозяйства и сокращения объемов потребления завозимых светлых нефтепродуктов;

разработка и реализация механизма сдерживания цен за счет технологического инновационного развития отрасли, снижения затрат на строительство генерирующих и сетевых мощностей, развития конкуренции в электроэнергетике и смежных отраслях, а также за счет создания государственной системы управления развитием электроэнергетики;

синхронизация модели рынка электроэнергии и модели рынка теплоснабжения в целях обеспечения приоритета комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и создания условий для повышения энергоэффективности сферы теплоснабжения.

В рамках реализации задачи по развитию нефтегазовой и угольной отраслей топливно-энергетического комплекса для эффективного обеспечения углеводородным и угольным сырьем потребностей внутреннего рынка и выполнения обязательств по зарубежным контрактам недостаточная степень технической перевооруженности мощностей по переработке углеводородных ресурсов ведет к невозможности достижения глубины переработки нефти, при которой произведенные нефтепродукты смогут успешно продаваться на мировых рынках.

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.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339)

В части обеспечения выпуска качественных нефтепродуктов определены требования на уровне мировых стандартов к качеству продукции, что вынуждает российских производителей значительно повысить глубину переработки нефти и стимулирует выйти на новый качественный уровень в производстве топлива.

В рамках реализации задачи по содействию инновационному развитию топливно-энергетического комплекса поддержка разработки и внедрения конкурентоспособной техники и технологий, обновления, модернизации и ввода новых мощностей в топливно-энергетическом комплексе рассматривается Министерством энергетики Российской Федерации в качестве одной из важнейших задач, ключевыми направлениями решения которой служат усиление инвестиционной активности в части инноваций и применения наилучших доступных технологий.

Первоочередное внимание при реализации инновационной политики уделяется созданию и внедрению энергоэффективных технологий, в том числе наилучших доступных, направленных на решение первоочередных проблем ускоренного развития топливно-энергетического комплекса и учитывающих приоритетные направления развития науки, технологий и техники в Российской Федерации и перечень критических технологий Российской Федерации, утвержденные Указом Президента Российской Федерации от 7 июля 2011 г. N 899 "Об утверждении приоритетных направлений развития науки, технологий и техники в Российской Федерации и перечня критических технологий Российской Федерации".

Инновационное развитие топливно-энергетического комплекса базируется на создании и совершенствовании инновационной инфраструктуры, позволяющей довести инновацию до конечного пользователя, в рамках устойчивой национальной инновационной системы.

Важнейшими инструментами решения задач модернизации и перспективного развития секторов топливно-энергетического комплекса и создания инновационной энергетики являются технологические платформы в энергетической сфере, основанные на принципах государственно-частного партнерства, и программы инновационного развития акционерных обществ с государственным участием.

Для содействия инновационному развитию топливно-энергетического комплекса необходима адекватная информационно-аналитическая поддержка. Такую поддержку должна обеспечить государственная информационная система топливно-энергетического комплекса, создание которой предусмотрено на первом этапе реализации Энергетической стратегии России на период до 2030 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 г. N 1715-р. Помимо информационно-аналитической поддержки решения задач Программы государственная информационная система топливно-энергетического комплекса предназначена для информационного обеспечения реализации государственной энергетической политики, в частности для решения задач государственного управления функционированием и развитием топливно-энергетического комплекса России, направленных на достижение следующих целей:

- сбалансированное развитие современной инфраструктуры топливно-энергетического комплекса, обеспечивающей снижение топливных издержек в экономике;
- повышение бюджетной эффективности топливно-энергетического комплекса;
- повышение доступности услуг топливно-энергетического комплекса для населения;
- повышение конкурентоспособности топливно-энергетического комплекса России и дальнейшая интеграция российской энергетики в мировую энергетическую систему;
- повышение комплексной безопасности и устойчивости топливно-энергетического комплекса;
- обеспечение мероприятий в сфере экологической безопасности и внедрения наилучших доступных технологий;
- улучшение инвестиционного климата и развитие рыночных отношений.

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

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339)

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. N 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:

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339)

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);

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339)

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);

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339)

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);

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339)

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).

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339)

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").

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339)

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

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339)

на Хабаровском нефтеперерабатывающем заводе - установка висбрекинга (новая);

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339)

на Комсомольском нефтеперерабатывающем заводе:

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339)

установка гидрокрекинга (новая);

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339)

установка гидроочистки дизельного топлива (новая).

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339)

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.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339)

Указанные мероприятия осуществляются без привлечения бюджетных средств Российской Федерации.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339)

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:

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339)

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

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339)

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

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339)

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.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339)

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-обоганительного 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.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339)

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).

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339)

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.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339)

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.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339)

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.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339)

Реализация указанных проектов осуществляется без привлечения бюджетных средств Российской Федерации.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339)

## II. Общая характеристика участия субъектов Российской Федерации в реализации Программы

Стратегической целью региональной энергетической политики в Российской Федерации является создание устойчивой и способной к саморегулированию системы обеспечения региональной энергетической безопасности с учетом оптимизации территориальной структуры производства и потребления топливно-энергетических ресурсов.

Проведение региональной энергетической политики на территории Российской Федерации (с различными природно-климатическими и социально-экономическими условиями) должно учитывать специфику регионов страны и осуществляться в координации с решением стратегических общегосударственных задач перспективного развития экономики и энергетики.

Для достижения стратегической цели региональной энергетической политики необходимо решение следующих задач:

совершенствование взаимодействия на основе законодательного разграничения полномочий в сфере реализации энергосберегающей политики, обеспечения надежности и безопасности, регулирования и развития энергетического сектора между федеральными органами исполнительной власти, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации и органами местного самоуправления;

государственная поддержка развития меж- и внутрирегиональной энергетической инфраструктуры;

реализация крупных региональных стратегических инициатив государства и бизнеса (энергетическое освоение Восточной Сибири, Дальнего Востока, полуострова Ямал и Арктики);

стимулирование комплексного развития региональной энергетики.

Необходимо отметить, что достижения цели Программы относятся к предмету совместного ведения Российской Федерации и субъектов Российской Федерации. В рамках достижения цели Программы субъекты Российской Федерации во взаимодействии с федеральными органами власти выполняют следующие мероприятия:

обеспечение согласованности региональных и федеральных стратегических программ развития энергетики и отдельных ее отраслей и секторов, законодательного разграничения полномочий и ответственности органов власти разного уровня, а также совершенствование и повышение прозрачности системы распределения доходов от добычи и производства энергоресурсов;

ликвидация перекрестного субсидирования в электроэнергетике;

развитие необходимых меж- и внутрирегиональных энерготранспортных коммуникаций, а также создание разных видов энергетической инфраструктуры для региональных территориально-производственных кластеров энергоемкого (ресурсного) и энергоэффективного (инновационного) типов развития;

разработка и реализация региональных энергетических программ, региональных программ энергосбережения, максимизации экономически эффективного использования местных источников топливно-энергетических ресурсов, а также развитие экономически эффективных децентрализованных и индивидуальных систем теплоснабжения.

Сведения о целевых показателях (индикаторах) Программы с расшифровкой плановых значений по годам ее реализации, а также сведения о взаимосвязи мероприятий и результатов их выполнения с целевыми индикаторами и показателями Программы приведены в [приложении N 1](#).

Сведения о показателях (индикаторах) Программы по субъектам Российской Федерации приведены в [приложении N 2](#).

Перечень основных мероприятий Программы приведен в [приложении N 3](#).

Сведения о нормативных правовых актах, направленных на достижение цели и (или) ожидаемых результатов Программы приведены в [приложении N 4](#).

Финансовое обеспечение Программы за счет средств федерального бюджета приведено в

[приложении N 5.](#)

Правила предоставления субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на ликвидацию перекрестного субсидирования в электроэнергетике в рамках подпрограммы "Развитие и модернизация электроэнергетики" государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" приведены в [приложении N 6.](#)

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 09.10.2015 N 1079)

План реализации Программы на 2014 год и на плановый период 2015 и 2016 годов приведен в [приложении N 7.](#)

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339)

Приложение N 1  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Энергоэффективность  
и развитие энергетики"

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

Список изменяющих документов

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339,  
от 02.08.2016 N 750)

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	-	4,7	6	5,94	5,68	5,71	6,91	8,11	9,41
(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)										
2. Исключен. - Постановление Правительства РФ от 02.08.2016 N 750										
3. Глубина переработки нефтяного сырья	процентов	71,6	71,6	72,3	72,6	75,1	76,1	77,5	80,1	85
4. Потери электроэнергии в электрических сетях от общего объема отпуска электроэнергии	процентов	-	11,6	11,4	11,1	10,7	10,2	9,7	9,2	8,8
5. Добыча нефти, включая газовый конденсат	млн. тонн	518,7	521,7	523,4	523,5	523,6	523,7	523,8	523,9	524
6. Добыча газа природного и попутного	млрд. куб. метров	654,7	667,6	674	668	676	690	701	725	756,4
7. Добыча угля	млн. тонн	356,4	351,2	354	355	360	365	370	375	380
8. Динамика производительности труда в топливно-энергетическом комплексе (к предыдущему году)	процентов	-	-	102	104,1	107	108	108,2	-	-
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	процентов	-	-	20	30	30	30	35	40	45

энергетической эффективности

(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)

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 итогом	единиц	-	-	20	25	25	25	30	35	40
----	---	--------	---	---	----	----	----	----	----	----	----

(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)

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 итогом	единиц	-	-	5	10	12	15	18	21	24
----	---	--------	---	---	---	----	----	----	----	----	----

(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)

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 решений	процентов	-	-	50	60	67	77	81	84	86
----	--	-----------	---	---	----	----	----	----	----	----	----

(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)

5.	Отношение объема внебюджетных денежных средств, фактически	единиц	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
----	--	--------	---	---	---	---	---	---	-----	---	-----

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

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 эффективности	процентов	-	-	75	75	75	75	75	75	75
7.	Исключен. - Постановление Правительства РФ от 02.08.2016 N 750										
	Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"										
1.	Вводы генерации тепловых электростанций (объекты по договорам предоставления мощности)	МВт	-	2640	6127	5144	1787	420	0	0	0
2.	Модернизация системы коммерческого учета электроэнергии (внедрение интеллектуального учета электроэнергии)	процентов	-	5,2	8,5	11,1	12,9	14,4	15,9	17,4	18,9
3.	Количество аварий в сетях	тыс. штук	-	19,8	19,2	18,6	18	17,4	16,9	16,4	15,9
4.	Количество аварий в генерации	тыс. штук	-	4,5	4,3	4,1	3,9	3,7	3,6	3,4	3,2
5.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии на источниках комбинированного производства электрической и тепловой	г у.т./кВт·ч	-	322,4	321,1	318,6	315,5	314,1	312,2	311,1	310

энергии с установленной мощностью 25 МВт и более (пропорциональный метод распределения топлива)

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 распределения топлива)	кг у.т./Гкал	-	168,2	166,6	165,7	162,8	160	158,2	158	157
7.	Срок подключения к энергосети	дней	-	276	135	135	135	135	90	90	90
8.	Количество этапов, необходимых для получения доступа к энергосети	штук	-	8	5	4	4	4	3	3	3
9.	Ввод генерирующих мощностей на территории Дальневосточного федерального округа в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 22 ноября 2012 г. N 1564	МВт	-	-	-	120	193,48	240	-	-	-
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 уровня	единиц	-	-	1	1	1	1	1	1	1
11.	Объем выработки электроэнергии на одного занятого в отрасли	млн. кВт·ч/чел. в год	-	0,6	0,6	0,61	0,63	0,64	0,65	0,66	0,67

Подпрограмма 3 "Развитие нефтяной отрасли"

1.	Доля моторных топлив экологического класса 5 в общем объеме производства	процентов	-	40,6	42,2	44,3	80,5	90,8	90,8	90,8	90,8
2.	Грузооборот нефти по магистральным трубопроводам	млрд. т. км	-	-	-	1151,7	1146,5	1152,1	1180,7	1197,3	1218,8
(п. 2 в ред. Постановления Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)											
3.	Грузооборот нефтепродуктов по магистральным трубопроводам	млрд. т. км	-	-	-	39,6	42,4	48,2	52,5	64	69,9

(п. 3 в ред. Постановления Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)

4. Исключен. - Постановление Правительства РФ от 02.08.2016 N 750

5.	Темп прироста добычи нефти, включая газовый конденсат, в Дальневосточном федеральном округе к уровню 2012 года	процентов	-	3,1	19,6	43,5	62,7	67,5	67,5	67,5	67,5
6.	Выработка моторных топлив (автомобильного бензина, дизельного топлива и топлива для реактивных двигателей) на нефтеперерабатывающих заводах Дальневосточного федерального округа	млн. тонн	-	3,76	3,91	4,77	4,95	5	5	5	6,72
7.	Количество модернизированных установок вторичной переработки нефти в год	штук	-	13	13	27	20	9	8	5	14
8.	Удельный расход электроэнергии на транспортировку нефти (тыс. т.км) в сопоставимых условиях	кВт·ч	-	11,61	11,53	11,16	11,05	11	10,94	10,89	10,83
9.	Удельный расход электроэнергии на транспортировку нефтепродуктов (тыс. т.км) в сопоставимых условиях	кВт·ч	-	18,82	18,4	17,59	17,42	17,33	17,25	17,16	17,07
10.	Объем выработки моторных топлив на одного занятого в отрасли	тыс. тонн/чел. в год	-	1,09	1,13	1,13	1,16	1,32	1,34	1,41	1,44

Подпрограмма 4 "Развитие газовой отрасли"

1.	Эффективное использование эксплуатационного фонда	процентов	-	92	92	92	92	92	92	92	92
2.	Ввод новых месторождений в разработку, нарастающим итогом	единиц	-	1	2	-	3	-	4	5	6
3.	Ввод новых участков линейной части газопроводов, нарастающим итогом	километров	-	375,77	1295,3	2519,4	3389,4	4289,4	5189,7	5752,4	6315,4
4.	Прирост активной емкости подземных хранилищ газа до 2020 года, нарастающим итогом	млрд. куб. метров	-	3,2	6,1	6,9	8,1	9,5	12,6	15,1	16,4
5.	Доля объема экспорта сжиженного	процентов	-	7,1	7,1	7,1	7,1	7,5	8,5	9,6	10,2



природного газа в общем объеме  
экспорта газа

6.	Ввод новых заводов по производству сжиженного природного газа, нарастающим итогом	единиц	-	-	-	-	-	1	-	-	3
7.	Темп прироста добычи газа природного и попутного на территории Дальневосточного федерального округа к уровню 2012 года	процентов	-	3,4	5,4	6,1	13,6	15,6	31,9	52,5	71,5
8.	Мощности по производству сжиженного природного газа	млн. тонн	-	10	10	10	10	10	15	20	35
9.	Расход сжатого газа на работу автотранспорта	млрд. куб. метров в год	-	0,44	0,41	0,51	0,59	0,85	1,19	1,23	1,26
10.	Количество автогазонаполнительных станций	штук	-	230	235	303	350	500	700	721	743
11.	Объем производства крупнотоннажных полимеров	млн. тонн в год	-	5,3	5,8	6,5	6,6	8,2	9,4	11,6	13
12.	Объем выработки крупнотоннажных полимеров на одного занятого в отрасли	тонн/чел. в год	-	56	61,2	68,4	67,9	83,6	94	116,7	130,3

Подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности"

(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)

1.	Производственная мощность по добыче угля на конец периода	млн. тонн в год	411	416	420	423	427	430	434	447	440
2.	Объем добычи угля на одного занятого в отрасли	тонн/чел. в год	2150	2281	2370	2500	2900	3300	3700	4100	4500
3.	Удельный выброс загрязняющих веществ в атмосферу на 1 тонну добычи	килограмм в	3,1	3,1	3,1	3	3	3	3	2,9	2,9
4.	Доля обогащаемого каменного энергетического угля в общем объеме его добычи	процентов	34	34	37	41	42	46	49	52	55
5.	Темп роста добычи угля в Дальневосточном федеральном округе к уровню добычи 2012 года	процентов	-	92,3	99,2	104,5	111,3	117,7	124,5	131,3	138

6.	Суммарный удельный расход топливно-энергетических ресурсов на 1 тонну добычи угля	кг усл. топл.	-	8,3	8,3	8,2	8,2	8,1	8,1	8	8
7.	Поставка угля на внутренний рынок	млн. тонн в год	-	175	176	177	178	178	179	179	180
8.	Поставка угля на внешний рынок	млн. тонн в год	-	140	141	145	147	150	153	155	158
9.	Добыча торфа	млн. тонн в год	-	1,5	1,6	1,7	1,8	2	2,2	2,3	2,5
10.	Количество семей, переселенных из ветхого жилья в рамках завершения реструктуризации угольной промышленности	семей	-	-	1 349	747	806	146	142	-	-

(п. 10 в ред. Постановления Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)

11.	Количество выданных страховых полисов на дополнительное пенсионное обеспечение	тыс. штук	-	22	-	-	1	-	-	-	-
-----	--	-----------	---	----	---	---	---	---	---	---	---

(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)

12.	Реальная среднемесячная заработная плата одного работника с учетом индекса потребительских цен к 2012 году	процентов	100	100,2	99	93	95	97	100	101	102
-----	--	-----------	-----	-------	----	----	----	----	-----	-----	-----

(п. 12 введен Постановлением Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)

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	-	1,1	1,15	1,2	1,25	1,3	1,35	1,4	1,45
----	--	-----------	---	-----	------	-----	------	-----	------	-----	------

(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)

2.	Ввод установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт)	МВт	-	-	138	217	374	574	811	929	929
----	---	-----	---	---	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

Подпрограмма 7 "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"

(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)

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	-	-	20	45	75	80	80	100	100
----	--	-----------	---	---	----	----	----	----	----	-----	-----

(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)

2.	Доля субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющих информацию в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса, в общем количестве субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	процентов	-	-	5	25	40	80	80	100	100
----	--	-----------	---	---	---	----	----	----	----	-----	-----

(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)

3.	Объем внутренних затрат на исследования и разработки организаций топливно-энергетического комплекса с государственным участием,	процентов	-	-	-	0,36	0,37	0,39	0,39	0,39	0,39
----	---	-----------	---	---	---	------	------	------	------	------	------

реализующих программы  
инновационного развития (без учета  
бюджетных средств, используемых для  
проведения исследований и разработок)

(п. 3 введен Постановлением Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)

Приложение N 2  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Энергоэффективность  
и развитие энергетики"

СВЕДЕНИЯ  
О ПОКАЗАТЕЛЯХ (ИНДИКАТОРАХ) ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ "ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ И РАЗВИТИЕ  
ЭНЕРГЕТИКИ" ПО СУБЪЕКТАМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
Список изменяющих документов  
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339,  
от 02.08.2016 N 750)

Субъект Российской Федерации (группы субъектов Российской Федерации)	Значения показателей								
	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 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	-	-	-	1,8	2	2,2
Республика Крым	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2

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
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
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
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
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
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

Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"

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

Центральный федеральный округ

Ярославская область	-	-	450	-	-	-	-	-	-
---------------------	---	---	-----	---	---	---	---	---	---



Московская область	-	-	702	420	-	-	-	-	-
Владимирская область	-	-	230	-	-	-	-	-	-
Ивановская область	325	-	-	-	-	-	-	-	-
Курская область	-	-	-	-	107	-	-	-	-
Орловская область	30	-	-	-	-	-	-	-	-
Тульская область	-	190	543	-	-	-	-	-	-
Рязанская область	-	-	115	330	-	-	-	-	-
Воронежская область	-	-	-	223	-	-	-	-	-
Ленинградская область	1520,5	29,5	-	-	100	-	-	-	-
Новгородская область	210	-	-	-	-	-	-	-	-
Вологодская область	-	-	530	-	-	-	-	-	-
Южный федеральный округ									
Краснодарский край	770	180	-	-	-	-	-	-	-
Ростовская область	300	-	-	330	-	-	-	-	-
Астраханская область	-	235	-	-	-	-	-	-	-
Приволжский федеральный округ									
Кировская область	-	-	285	115	-	-	-	-	-
Нижегородская область	-	-	-	330	-	-	-	-	-
Удмуртская Республика	-	-	230	-	-	-	-	-	-
Чувашская Республика	-	-	80	-	-	-	-	-	-
Республика Татарстан	-	-	-	230	-	-	-	-	-
Самарская область	225	240	-	-	-	-	-	-	-
Пермский край	124	165	-	230	800	-	-	-	-
Уральский федеральный округ									

Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	-	836	-	418	-	-	-	-	-
Свердловская область	-	-	-	840	660	420	-	-	-
Тюменская область	450	-	410	-	-	-	-	-	-
Челябинская область	-	-	800	1 110	-	-	-	-	-

Сибирский федеральный округ

Республика Бурятия	-	199,5	-	-	-	-	-	-	-
Омская область	-	150	158	98	120	-	-	-	-
Томская область	16	-	-	-	-	-	-	-	-
Кемеровская область	-	-	900	-	-	-	-	-	-
Республика Хакасия	-	-	120	-	-	-	-	-	-
Алтайский край	-	-	110	-	-	-	-	-	-
Красноярский край	985	415	-	800	-	-	-	-	-
Забайкальский край	213,75	-	-	-	-	-	-	-	-

Дальневосточный федеральный округ

Исключено. - Постановление Правительства РФ от 02.08.2016 N 750

Северо-Кавказский федеральный округ

Ставропольский край	-	-	135	-	-	-	-	-	-
---------------------	---	---	-----	---	---	---	---	---	---

Ввод генерирующих мощностей на территории Дальневосточного федерального округа в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 22 ноября 2012 г. N 1564, МВт

(введено Постановлением Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)

Дальневосточный федеральный округ

Республика Саха (Якутия)	-	-	-	-	193,48	-	-	-	-
Амурская область	-	-	-	120	-	-	-	-	-
Хабаровский край	-	-	-	-	-	120	-	-	-

Приложение N 3  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Энергоэффективность  
и развитие энергетики"

ПЕРЕЧЕНЬ  
ОСНОВНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ РОССИЙСКОЙ  
ФЕДЕРАЦИИ "ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ И РАЗВИТИЕ ЭНЕРГЕТИКИ"

Список изменяющих документов  
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339,  
от 02.08.2016 N 750)

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	содействие 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	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

				<p>эффективности в субъектах Российской Федерации; создание региональных институтов развития в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в субъектах Российской Федерации</p>	<p>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 область</p>	<p>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</p>	
2.	Основное мероприятие 1.2. Создание благоприятных условий и снижение административных и иных барьеров в целях привлечения инвестиций в область энергосбережения	Минэнерго России	1 января 2015 г.	31 декабря 2020 г.	<p>внесение в установленном порядке нормативно-правовых актов, направленных на совершенствование условий ведения бизнеса в Российской Федерации в</p>	<p>участие в разработке и разработка нормативных правовых и правовых актов в области стимулирования внедрения наилучших доступных технологий; корректировка правил</p>	<p>количество нормативных правовых, правовых актов, разработанных Минэнерго России (в разработке которых Минэнерго России приняло участие),</p>

и повышения  
энергетической  
эффективности

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  
сотрудничества

предоставления субсидий на  
реализацию государственных  
программ субъектов  
Российской Федерации в  
области энергосбережения и  
повышения энергетической  
эффективности в целях  
привлечения внебюджетных  
инвестиций

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

(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)

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	сопровождение, эксплуатация и совершенствование государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; подготовка и распространение ежегодного государственного доклада о состоянии энергосбережения и	доля субъектов Российской Федерации, использующих в своей текущей деятельности по управлению энергосбережением и повышением энергетической эффективности государственную информационную систему
----	--	---------------------	---------------------	-----------------------	---	---	---

					области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, о результатах ее реализации; получение информации о лучших мировых практиках в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	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	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;  
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

(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)

5.	Основное мероприятие 1.5. Выполнение научно-исследовательских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Минэнерго России	1 января 2015 г.	31 декабря 2020 г.	научно-исследовательское обеспечение реализации подпрограммы	проведение научно-исследовательских работ по направлениям совершенствования государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	доля научно-исследовательски х работ Минэнерго России в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, результаты которых были реализованы в виде правовых актов, в общем количестве научно-исследовательски х работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; 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

(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)

6.	Основное мероприятие 1.6. Обучение работников, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности	Минэнерго России	1 января 2015 г.	31 декабря 2015 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
----	---	------------------	------------------	--------------------	---	--	--

(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)

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	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 на предмет целесообразности их внедрения с технической точки зрения и финансово-экономических последствий		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 израсходованными 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	обеспечение осведомленности общества об энергоэффективных технологиях и результатах реализации инициатив в области энергоэффективности и энергосбережения	снижение энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации за счет реализации мероприятий государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" (к 2007 году)

опросов)

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 году	обеспечение оперативности сбора и наглядности предоставления информации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	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
11.	Основное мероприятие 1.11. Реализация образовательных мероприятий в области энергосбережения и	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2014 г.	удовлетворение потребности в специалистах в области энергосбережения и энергоэффективности, количество подготовленных	подготовка специалистов в области энергосбережения и энергоэффективности	количество прошедших обучение работников, ответственных за энергосбережение и повышение

	повышения энергетической эффективности				специалистов - не менее 200 тыс. человек		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 партнерами	участие 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. N 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. N 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. Возмещение недополученных доходов сетевых организаций в результате отмены или продления 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

(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)

#### 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	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
-----	--	------------------	------------------	------------------	--	--	---

континентальном шельфе Охотского моря), а также освоение нефтегазовых месторождений в Республике Саха (Якутия)

22.	Основное мероприятие 3.2. Строительство, модернизация, реконструкция и эксплуатация трубопроводных систем	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; грузооборот нефти по магистральным трубопроводам; грузооборот нефтепродуктов по магистральным трубопроводам
-----	---	------------------	------------------	------------------	--	---	--

(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)

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 заводе	строительство, модернизация, реконструкция нефтеперерабатывающих предприятий	выработка 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 газовой отрасли за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий	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 технологий	темпы 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
-----	---	------------------	------------------	------------------	--	---	---

(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)

25.	Основное мероприятие 4.2. Реализация проектов по реконструкции существующих и строительству новых мощностей транспортировки газа	Минэнерго России	1 января 2013 г.	1 января 2020 г.	увеличение протяженности линейной части газопроводов за счет ввода новых участков линейной части	ввод новых участков линейной части газопроводов	ввод новых участков линейной части газопроводов, нарастающим итогом
-----	--	------------------	------------------	------------------	--	---	---

(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)

26.	Основное мероприятие 4.3. Расширение действующих и строительство новых подземных хранилищ 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. метров	расширение действующих подземных хранилищ газа, строительство новых подземных хранилищ газа в увязке с развитием единой системы газоснабжения	прирост активной емкости подземных хранилищ газа до 2020 года, нарастающим итогом
-----	--	------------------	------------------	------------------	---	---	---

(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)

27.	Основное мероприятие 4.4. Создание системы сбыта 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 газа	создание системы сбыта сжиженного природного газа, включая строительство танкерного флота	доля объема экспорта сжиженного природного газа в общем объеме экспорта газа; расход сжатого газа на работу автотранспорта; количество автогазонаполнительных станций
-----	--	---------------------	---------------------	---------------------	---	---	---

(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)

28.	Основное мероприятие 4.5. Разработка и внедрение новых отечественных технологий производства сжиженного природного газа	Минэнерго России	1 января 2013 г.	1 января 2020 г.	ввод новых заводов по производству сжиженного природного газа	строительство новых заводов по производству сжиженного природного газа	ввод новых заводов по производству сжиженного природного газа, нарастающим итогом; мощности по производству сжиженного природного газа
-----	--	---------------------	---------------------	---------------------	---	--	---

(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)

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 производств	строительство, модернизация, реконструкция нефтегазохимических предприятий	объем производства крупнотоннажных полимеров; объем выработки крупнотоннажных полимеров на одного занятого в отрасли
-----	---	---------------------	---------------------	---------------------	---	--	---

Подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности"

(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)

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 работ	модернизация действующих предприятий	производственная 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 горногеологическими условиями	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 угледобычи	объем 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

(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)

32.	Основное мероприятие 5.3. Обеспечение промышленной и экологической безопасности и охраны труда, а также повышение эффективности социального партнерства в угольной промышленности и корпоративной социальной ответственности угольных компаний	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 группы; повышение заработной платы персонала отрасли как следствие оптимизации численности и повышения производительности труда	подготовка комплекса мер, направленных на повышение безопасности и улучшение условий труда в угольной отрасли, а также проведение анализа состояния экологической безопасности в угольной промышленности; разработка и реализация социальных программ угольных компаний, заключение ежегодных (или долговременных) соглашений о социально-экономическом партнерстве между угольными компаниями и администрациями субъектов угледобывающих регионов и муниципальных образований	удельный выброс загрязняющих веществ в атмосферу на 1 тонну добычи; реальная среднемесячная зарплата одного работника с учетом индекса потребительских цен к 2012 году; объем добычи угля на одного занятого в отрасли
-----	--	---------------------	---------------------	-----------------------	---	--	--

(п. 32 в ред. Постановления Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)

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 торфа	разработка нормативной правовой базы для реализации государственной политики в части создания условий по использованию торфа в сфере производства тепловой и электрической энергии	добыча 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 месторождений	создание самостоятельных или взаимосвязанных производств	поставка 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 промышленности	расширение торгово-экономического и научно-технического сотрудничества Российской Федерации с зарубежными странами	поставка угля на внешний рынок
36.	Основное мероприятие 5.7. Реструктуризация 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

(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)

37.	Основное мероприятие 5.8. Создание системы планового 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.	<p>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. N 1839-р</p>	<p>Минэнерго России</p>	<p>1 января 2013 г.</p>	<p>31 декабря 2020 г.</p>	<p>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)</p>	<p>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)</p>	<p>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)</p>
-----	---	-------------------------	-------------------------	---------------------------	---	---	--

					<p>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</p>	<p>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</p>	
39.	<p>Основное мероприятие 6.2. Государственная поддержка технологического присоединения генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии</p>	<p>Минэнерго России</p>	<p>1 января 2013 г.</p>	<p>31 декабря 2017 г.</p>	<p>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</p>	<p>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</p>	<p>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</p>

мощностью свыше 25 МВт)

(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)

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. N 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	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	доля производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме производства электрической энергии (без учета

<p>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 энергии</p>	<p>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 энергии</p>	<p>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)</p>
--	--	---

Подпрограмма 7 "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"

(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)



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.	1 июля 2016 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	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)
-----	--	------------------	------------------	----------------	---	---	---

энергоресурсами отраслей от добычи до потребления на внутреннем рынке или экспорта за границы России

(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)

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 2016 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	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	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
-----	---	------------------	------------------	--------------------	--	--	--

топливно-энергетического  
комплекса

топливно-энергетического  
комплекса

(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)

44.	Основное мероприятие 7.3. Реализация функций аппарата ответственного исполнителя государственной программы	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; абзац исключен. - Постановление Правительства РФ от 02.08.2016 N 750; 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)
-----	---	---------------------	---------------------	-----------------------	---	--	--

(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)

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	отражение национальных интересов России в формируемой системе функционирования мировых энергетических рынков; диверсификация экспортных	добыча нефти, включая газовый конденсат; добыча газа природного и попутного; добыча угля; динамика
-----	--	---------------------	---------------------	-----------------------	---	--	---

получения наибольшей  
выгоды для национальной  
экономики

энергетических рынков и  
товарной структуры экспорта;  
укрепление позиций ведущих  
российских энергетических  
компаний за рубежом

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;  
абзац исключен. -  
Постановление  
Правительства РФ от  
02.08.2016 N 750

(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)

46.	Основное мероприятие 7.5. Инновационное развитие организаций топливно-энергетического комплекса	Минэнерго России	1 января 2016 г.	31 декабря 2020 г.	создание условий для обеспечения российских топливно-энергетических организаций высокотехнологичным инновационным оборудованием, соответствующей нормативной и методической базой, современными научно-техническими разработками и решениями для обеспечения энергетической безопасности страны	комплекс мероприятий, направленных на внедрение инновационных технологий и современных материалов в отраслях топливно-энергетического комплекса, поддержку научно-исследовательских и опытно-конструкторских разработок по приоритетным направлениям энергетических технологий	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)
-----	---	---------------------	---------------------	-----------------------	---	---	---

(п. 46 введен Постановлением Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)

Приложение N 4  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Энергоэффективность  
и развитие энергетики"

СВЕДЕНИЯ  
О НОРМАТИВНЫХ ПРАВОВЫХ АКТАХ, НАПРАВЛЕННЫХ НА ДОСТИЖЕНИЕ  
ЦЕЛИ И (ИЛИ) ОЖИДАЕМЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ ГОСУДАРСТВЕННОЙ  
ПРОГРАММЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ "ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ  
И РАЗВИТИЕ ЭНЕРГЕТИКИ"

Список изменяющих документов  
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339,  
от 02.08.2016 N 750)

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 N 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
3(1). Постановление Правительства Российской Федерации	о запрете эксплуатации энергонеэффективного оборудования в электроэнергетике	Минэнерго России	2017 год

(п. 3(1) введен Постановлением Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)

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	Минэнерго России	2015 год
---	---	------------------	----------

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

- |    |  |  |                  |          |
|----|--|--|------------------|----------|
| 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. N 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. N 318-ФЗ "О внесении изменений в статьи 13 и 24 Федерального закона "Об основах | Минэнерго России | 2014 год |
|----|--|---|------------------|----------|

государственного регулирования  
внешнеторговой деятельности" и  
статьи 1 и 3 Федерального закона  
"Об экспорте газа"

Подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности"

(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)

- |     |                   |   |                      |          |
|-----|-------------------|---|----------------------|----------|
| 10. | Федеральный закон | о создании угледобывающими предприятиями ликвидационных фондов для финансирования работ по ликвидации, консервации горных предприятий | Минприроды<br>России | 2014 год |
|-----|-------------------|---|----------------------|----------|

Подпрограмма 6 "Развитие использования возобновляемых источников энергии"

- |     |   |  |                     |          |
|-----|---|--|---------------------|----------|
| 11. | Постановление<br>Правительства<br>Российской<br>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. N 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<br>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 Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"

(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)



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	2016 год
-----	-------------------------	---	------------------	----------

(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)

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	2016 год
-----	-------------------------	--	------------------	----------

(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)

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 N 5  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Энергоэффективность  
и развитие энергетики"

ФИНАНСОВОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ  
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
"ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ И РАЗВИТИЕ ЭНЕРГЕТИКИ" ЗА СЧЕТ  
СРЕДСТВ ФЕДЕРАЛЬНОГО БЮДЖЕТА  
Список изменяющих документов  
(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы	ГРБС (ответственный исполнитель, соисполнитель, участник)	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований (тыс. рублей)							
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	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	-	-	-	-	22737619,9	13906465,9	9118735,9	10614228,7	6384370,3	7634725,2	7669200,1	7703112,2
		в том числе:												
		Минэнерго России	022	-	-	-	22693539,9	13883903,4	9098429,7	10614228,7	6363402,6	7613341	7647816,4	7681728,7
	Минпромторг России	020	-	-	-	44080	22562,5	20306,2	-	20967,7	21384,2	21383,7	21383,5	
Подпрограмма 1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	всего	-	-	-	-	7149781,3	6397884,5	273215,7	139831,9	286113,4	5452754,8	5447760,3	5441368,6
		в том числе:												
		Минэнерго России	022	-	-	-	7105701,3	6375322	252909,5	139831,9	265145,7	5431370,6	5426376,6	5419985,1
	Минпромторг России	020	-	-	-	44080	22562,5	20306,2	-	20967,7	21384,2	21383,7	21383,5	

ОМ 1.1	Создание благоприятных условий для формирования институтов и инфраструктуры, способствующих энергосбережению и повышению энергетической эффективности	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОМ 1.2	Создание благоприятных условий и снижение административных и иных барьеров в целях привлечения инвестиций в область энергосбережения и повышения энергетической	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОМ 1.3	Информационное обеспечение и пропаганда энергосбережения и повышения энергетической эффективности	всего	-	-	-	-	-	-	183634,5	139831,9	198032,2	171072,6	17107,0,2	171068,3
		в том числе												
		Минэнерго России	022	04 11	3010390000	600	-	-	153634,5	124831,9	168032,2	-	-	-
			022	04 12	3010390000	200	-	-	30000	15000	30000	171072,6	17107,0,2	171068,3
ОМ 1.4	Поддержка мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в субъектах Российской Федерации	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	516125,6	51562,65,8	5149877,3
		в том числе												
		Минэнерго России	022	14 03	3015013	521	-	-	-	-	-	516125,6	51562,65,8	5149877,3
ОМ 1.5	Выполнение научно-исследовател	всего	-	-	-	-	-	-	89581,2	-	88081,2	120426,2	12042,4,3	120423









	технологического перевооружения газовой отрасли за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий													
ОМ 4.2	Реализация проектов по реконструкции существующих и строительству новых мощностей транспортировки газа	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОМ 4.3	Расширение действующих и строительство новых подземных хранилищ газа	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОМ 4.4	Создание системы сбыта сжиженного природного газа	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОМ 4.5	Разработка и внедрение новых отечественных технологий производства сжиженного природного газа	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОМ 4.6	Строительство, модернизация, реконструкция нефтегазохимических предприятий	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Подпрограмма 5	Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности	всего	-	-	-	-	8153759,1	3498036,1	2588133,8	3867709,7	1548762,6	999349,6	999335,7	999324,4
		в том числе												
		Минэнерго России	022	-	-	-	8153759,1	3498036,1	2588133,8	3867709,7	1548762,6	999349,6	999335,7	999324,4







1839-р

ОМ 6.2	Государственная поддержка технологического присоединения генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии	всего	-	-	-	-	-	95000	5694,8	15000	-	-	-	-
		в том числе												
		Минэнерго России	022	04 12	3060290 000	800	-	95000	5694,8	15000	-	-	-	-
ОМ 6.3	Проведение оценки технического и экономического потенциала использования возобновляемых источников энергии в Российской Федерации	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОМ 6.4	Реализация мероприятий по поддержке генерации на основе использования возобновляемых источников энергии, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 г. N 449	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Подпрограмма 7	Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие	всего	-	-	-	-	1414285,5	2415545,3	3878734,1	3123687,1	255117,8,7	118262,0,8	12221,04,1	1262419,2
		в том числе												
		Минэнерго России	022	-	-	-	1414285,5	2415545,3	3878734,1	3123687,1	255117,8,7	118262,0,8	12221,04,1	1262419,2

энергетики"

ОМ 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	448550	-	-	-	-	-
		в том числе												
		Минэнерго России	022	04 11	3070059	612	-	519500	448550	-	-	-	-	-
ОМ 7.2	Формирование, хранение, ведение и организация использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса, организационно-технологическое сопровождение функционирования государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	всего	-	-	-	-	-	-	-	271937,4	303612,3	330170,1	35154,9,3	374639,5
		в том числе												
		Минэнерго России	022	04 11	3070290000	600	-	-	-	271937,4	303612,3	330170,1	35154,9,3	374639,5
ОМ 7.3	Реализация функций аппарата ответственного исполнителя государственной программы	всего	-	-	-	-	1414285,5	1896045,3	3311315	2727197,1	215877,4,9	784830,7	80163,0,6	817752
		в том числе												
		Минэнерго России	022	04 02	3070390000	100	480770,7	405630,8	372821,8	383321,2	395791,8	392249,2	39224,9,2	392249,2
			022	04 02	3070390000	200	499423,3	488526,8	641090,6	704416,4	625555,1	375112,2	38887,0,3	401949,3



ПРАВИЛА  
ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ СУБСИДИЙ ИЗ ФЕДЕРАЛЬНОГО БЮДЖЕТА БЮДЖЕТАМ  
СУБЪЕКТОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ НА ЛИКВИДАЦИЮ ПЕРЕКРЕСТНОГО  
СУБСИДИРОВАНИЯ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ В РАМКАХ ПОДПРОГРАММЫ  
"РАЗВИТИЕ И МОДЕРНИЗАЦИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ" ГОСУДАРСТВЕННОЙ  
ПРОГРАММЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ "ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ  
И РАЗВИТИЕ ЭНЕРГЕТИКИ"

Список изменяющих документов

(введены Постановлением Правительства РФ от 09.10.2015 N 1079;  
в ред. Постановления Правительства РФ от 25.05.2016 N 464)

1. Настоящие Правила устанавливают порядок и условия предоставления субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на ликвидацию перекрестного субсидирования в электроэнергетике в рамках подпрограммы "Развитие и модернизация электроэнергетики" государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" в году, в котором предоставляется субсидия (далее - субсидия).

2. Субсидии предоставляются на финансовое обеспечение мероприятий, осуществляемых субъектами Российской Федерации по ликвидации перекрестного субсидирования в части компенсации экономически обоснованных затрат территориальных сетевых организаций, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на оказание услуг по передаче электрической энергии в 2015 году, с исключением выявленных экономически обоснованных расходов организаций, понесенных в 2013 году и не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на 2013 год, а также связанных с прекращением с 1 января 2014 г. передачи в аренду территориальным сетевым организациям объектов электросетевого хозяйства и (или) их частей, относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, или временным продлением передачи таких объектов в аренду в порядке, определенном статьями 8 и 23.2 Федерального закона "Об электроэнергетике".

3. Субсидии предоставляются в соответствии со сводной бюджетной росписью федерального бюджета в пределах утвержденных Министерству энергетики Российской Федерации лимитов бюджетных обязательств.

4. Субсидии перечисляются бюджетам субъектов Российской Федерации, которые соответствуют критериям, установленным методикой расчета субсидий, предоставляемых в 2015 году из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на ликвидацию перекрестного субсидирования в электроэнергетике в рамках подпрограммы "Развитие и модернизация электроэнергетики" государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики", согласно приложению и включены в распределение субсидий, предоставляемых в 2015 году из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на ликвидацию перекрестного субсидирования в электроэнергетике в рамках подпрограммы "Развитие и модернизация электроэнергетики" государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики", утвержденное постановлением Правительства Российской Федерации от 9 октября 2015 г. N 1079 (далее - распределение субсидий), в соответствии с **пунктом 2** настоящих Правил и с учетом следующих условий:

а) определение уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации (далее - получатель субсидии), осуществляющего взаимодействие с Министерством энергетики Российской Федерации и федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов (далее - федеральный орган исполнительной власти);

б) наличие соглашения о предоставлении субсидии, заключенного между Министерством энергетики Российской Федерации, федеральным органом исполнительной власти и получателем субсидии по типовой форме, утвержденной Министерством энергетики Российской Федерации (далее - соглашение);

в) наличие в бюджете субъекта Российской Федерации бюджетных ассигнований на исполнение расходного обязательства субъекта Российской Федерации по обеспечению мер по ликвидации перекрестного субсидирования в целях компенсации экономически обоснованных затрат территориальных сетевых организаций, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на оказание услуг по передаче электрической энергии и связанных с прекращением с 1 января 2014 г. передачи в аренду территориальным сетевым организациям объектов электросетевого хозяйства и (или) их частей, относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, или временным продлением передачи таких объектов в аренду в порядке, определенном статьями 8 и 23.2 Федерального закона "Об электроэнергетике";

г) наличие у субъекта Российской Федерации соответствующего нормативного правового акта, предусматривающего порядок направления и расходования средств субсидии, предоставляемой в соответствии с настоящими Правилами.

5. В соглашении предусматриваются:

а) обязательства субъекта Российской Федерации по достижению значения показателя эффективности использования субсидии, предусмотренного [пунктом 15](#) настоящих Правил, а также последствия недостижения субъектом Российской Федерации установленных значений показателей эффективности использования субсидии;

б) направление субсидий территориальным сетевым организациям, состоящим на учете в налоговых органах на территории соответствующего субъекта Российской Федерации и оплачивающим услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее - получатель средств), на компенсацию экономически обоснованных затрат территориальных сетевых организаций, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на оказание услуг по передаче электрической энергии в 2015 году, с исключением выявленных экономически обоснованных расходов организаций, понесенных в 2013 году и не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на 2013 год, а также связанных с прекращением с 1 января 2014 г. передачи в аренду получателям средств объектов электросетевого хозяйства и (или) их частей, относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, или временным продлением передачи таких объектов в аренду в порядке, определенном статьями 8 и 23.2 Федерального закона "Об электроэнергетике";

в) осуществление получателем субсидии расчета размера средств, направляемых получателем средств, в соответствии с утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации порядком расчета размера субсидий;

г) сроки и порядок представления получателем субсидии в Министерство энергетики Российской Федерации и федеральный орган исполнительной власти отчетности об осуществлении расходов бюджета субъекта Российской Федерации, источником финансового обеспечения которых является субсидия, а также о достижении значений показателей результативности использования субсидии;

д) наличие нормативного правового акта субъекта Российской Федерации, устанавливающего расходное обязательство субъекта Российской Федерации, на исполнение которого предоставляется субсидия;

е) осуществление контроля за соблюдением получателем субсидии условий, установленных при предоставлении субсидии, в соответствии с [пунктом 16](#) настоящих Правил;

ж) размер предоставляемой субсидии, порядок, условия и сроки ее перечисления в бюджет субъекта Российской Федерации, а также объем бюджетных ассигнований бюджета субъекта Российской Федерации на реализацию соответствующих расходных обязательств;

з) значения показателей результативности использования субсидии;

и) график доведения цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии до экономически обоснованного уровня;

к) определенная на момент подписания соглашения величина компенсации выпадающих доходов территориальных сетевых организаций, позволяющая компенсировать часть экономически обоснованных затрат территориальных сетевых организаций, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на оказание услуг по передаче электрической энергии и связанных с прекращением с 1 января 2014 г. передачи в аренду территориальным сетевым организациям объектов электросетевого хозяйства и (или) их частей, относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, или временным продлением передачи таких объектов в аренду в порядке, определенном статьями 8 и 23.2 Федерального закона "Об электроэнергетике". В целях расчета указанной величины учитываются:

выручка территориальных сетевых организаций, полученная от оказания услуг по передаче электрической энергии на уровне напряжения ВН1;

оптимизация операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденными федеральным органом исполнительной власти;

изменение показателей, принятых в тарифно-балансовых решениях в отношении получателя средств в году, в котором предоставляется субсидия, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике";

исключение из расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии расходов сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, в соответствии с [пунктом 15\(4\)](#) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861;

изменение объемов оказанных услуг по передаче электрической энергии населению и приравненных к нему категорий потребителей, вызванных пересмотром числа часов использования мощности, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 11 мая 2015 г. N 458 "Об утверждении изменений, которые вносятся в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях совершенствования порядка определения объемов покупки мощности на оптовом рынке для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей и объемов покупки мощности

организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью";  
исключение территориальных сетевых организаций, не отвечающих критериям, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. N 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям";  
л) обязательства получателя субсидии по формированию и ведению реестра получателей средств;  
м) порядок осуществления контроля за выполнением субъектом Российской Федерации обязательств, предусмотренных соглашением;  
н) последствия недостижения субъектом Российской Федерации установленных значений показателей результативности использования субсидии.

6. Уровень софинансирования расходного обязательства субъекта Российской Федерации не может быть установлен выше 30 процентов и ниже 5 процентов расходного обязательства.

7. Получатель субсидии до 1 ноября года, в котором предоставляется субсидия, направляет в Министерство энергетики Российской Федерации расчет размера субсидии на указанный год в соответствии с методикой расчета субсидий, предусмотренной [приложением](#) к настоящим Правилам, и с указанием параметров, используемых для расчета размера субсидии.

При этом результаты расчета размера субсидии должны включать оценку величины тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствующем субъекте Российской Федерации на год, следующий за отчетным, в условиях отсутствия компенсации экономически обоснованных затрат территориальных сетевых организаций, указанных в [пункте 2](#) настоящих Правил, в году, в котором предоставляется субсидия.

8. Министерство энергетики Российской Федерации в течение 30 календарных дней со дня получения информации от получателя субсидии в соответствии с [пунктом 7](#) настоящих Правил проводит оценку расчета размера субсидии и направляет ее в федеральный орган исполнительной власти.

9. Федеральный орган исполнительной власти в течение 10 рабочих дней со дня получения результатов оценки расчета размера субсидии от Министерства энергетики Российской Федерации в соответствии с [пунктом 8](#) настоящих Правил проводит анализ представленной информации и направляет в Министерство энергетики Российской Федерации заключение по результатам проведенного анализа. В случае если федеральным органом исполнительной власти такое заключение в установленные настоящим пунктом сроки не направлено в Министерство энергетики Российской Федерации, расчет размера субсидии считается согласованным.

10. Министерство энергетики Российской Федерации в течение 2 рабочих дней со дня получения от федерального органа исполнительной власти заключения, указанного в [пункте 9](#) настоящих Правил, уведомляет получателя субсидии о размере субсидий, которые могут быть ему предоставлены.

11. Суммарный размер субсидий по субъектам Российской Федерации не может превышать размер средств, предусмотренных в федеральном бюджете на цели, указанные в [пункте 2](#) настоящих Правил.

Перечисление субсидий бюджетам субъектов Российской Федерации, включенных в распределение субсидий, осуществляется Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с заключением федерального органа исполнительной власти в течение 5 рабочих дней со дня заключения соглашения.

В случае если федеральный орган исполнительной власти не представил в Министерство энергетики Российской Федерации соответствующее заключение в сроки, указанные в [пункте 9](#) настоящих Правил, Министерство энергетики Российской Федерации осуществляет перечисление субсидий в соответствии с расчетами размера субсидий, выполненными получателем субсидии.

Субсидии перечисляются на счета территориальных органов Федерального казначейства, предназначенные для отражения операций по переданным полномочиям по перечислению в бюджеты субъектов Российской Федерации межбюджетных трансфертов, включенных в перечень межбюджетных трансфертов из федерального бюджета в бюджеты субъектов Российской Федерации в форме субсидий, субвенций и иных межбюджетных трансфертов, имеющих целевое назначение, предоставление которых в 2015 году осуществляется в пределах суммы, необходимой для оплаты денежных обязательств по расходам получателей средств бюджета субъекта Российской Федерации, источником финансового обеспечения которых являются данные межбюджетные трансферты, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2014 г. N 2745-р.

12. Получатель субсидии принимает решение о составе получателей средств и размере средств, предоставляемых каждому из них, и направляет копии этого решения получателям средств не позднее 5 календарных дней со дня заключения соглашения.

Размер указанных средств рассчитывается с учетом положений [подпункта "в" пункта 4](#) настоящих Правил.

13. Получатель средств не позднее 5 календарных дней со дня получения копии решения от получателя субсидии о причитающемся ему размере средств субсидии представляет получателю субсидии свои платежные реквизиты.

14. Получатель субсидии:

а) осуществляет перечисление территориальным сетевым организациям (получателям средств), предусмотренным [пунктом 2](#) настоящих Правил, средства субсидии в срок не позднее 3 календарных дней с момента предоставления субсидии в соответствии с [абзацем четвертым пункта 11](#) настоящих Правил;

б) представляет до 1 февраля года, следующего за отчетным годом, в Министерство энергетики Российской Федерации и федеральный орган исполнительной власти отчет о расходах бюджета за отчетный год и о достижении значений показателей результативности использования субсидии.



15. Показателем эффективности использования субсидии является отношение средневзвешенного (по полезному отпуску электрической энергии из сети) по уровням напряжения единого котлового тарифа на услуги по передаче электрической энергии за год, следующий за отчетным годом, определяемого на основании решения уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, к величине средневзвешенного (по полезному отпуску электрической энергии из сети) по уровням напряжения единого котлового тарифа на услуги по передаче электрической энергии на год, следующий за отчетным годом, предусмотренного графиком доведения цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии до экономически обоснованного уровня. Показатель эффективности использования субсидии за отчетный год должен быть больше либо равен 1 и определяется по формуле:

$$\text{Пр}_j = \frac{T_j^{\text{котл}}}{T_j^{\text{граф}}},$$

где:

$\text{Пр}_j$  - показатель эффективности использования субсидии за отчетный год;

$j$  - год, следующий за отчетным годом;

$T_j^{\text{котл}}$  - средневзвешенный (по полезному отпуску электрической энергии из сети) по уровням напряжения единый котловой тариф на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении в  $j$ -м году, определяемый на основании решения уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов;

$T_j^{\text{граф}}$  - средневзвешенный (по полезному отпуску электрической энергии из сети) по уровням напряжения единый котловой тариф на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении в  $j$ -м году, предусмотренный графиком доведения цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии до экономически обоснованного уровня.

16. Контроль за соблюдением субъектами Российской Федерации условий предоставления субсидий осуществляется Министерством энергетики Российской Федерации и федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по контролю и надзору в финансово-бюджетной сфере. (в ред. Постановления Правительства РФ от 25.05.2016 N 464)

17. Оценка эффективности использования средств субсидии осуществляется Министерством энергетики Российской Федерации и федеральным органом исполнительной власти на основании представляемого получателем субсидии в соответствии с [пунктом 14](#) настоящих Правил отчета.

18. Федеральный орган исполнительной власти на основании представляемого получателем субсидии в соответствии с [пунктом 14](#) настоящих Правил отчета проводит анализ представленной за отчетный год информации и до 1 марта года, следующего за отчетным годом, направляет в Министерство энергетики Российской Федерации заключение по результатам проведенного анализа.

19. В случае несоблюдения получателем субсидии условий предоставления субсидии, предусмотренных [пунктом 4](#) настоящих Правил, перечисление субсидии приостанавливается Министерством финансов Российской Федерации в установленном им порядке.

Перераспределение субсидий между бюджетами субъектов Российской Федерации не допускается.

20. В случае нецелевого использования субсидии и (или) нарушения получателем субсидии условий ее предоставления к субъекту Российской Федерации применяются бюджетные меры принуждения, предусмотренные бюджетным законодательством Российской Федерации.

21. Не использованный на 1 января года, следующего за отчетным годом, остаток субсидии подлежит возврату в федеральный бюджет органом государственной власти субъекта Российской Федерации, за которым в соответствии с законодательными и иными нормативными правовыми актами закреплены источники доходов бюджета субъекта Российской Федерации по возврату остатков субсидии, в соответствии с требованиями, установленными Бюджетным кодексом Российской Федерации и федеральным законом о федеральном бюджете на текущий финансовый год и плановый период.

В случае если неиспользованный остаток субсидии не перечислен в доход федерального бюджета, указанные средства подлежат взысканию в доход федерального бюджета в порядке, установленном Министерством финансов Российской Федерации.

При наличии потребности в не использованном в текущем финансовом году остатке субсидии указанный остаток в соответствии с решением Министерства энергетики Российской Федерации может быть использован субъектом Российской Федерации в очередном финансовом году на те же цели в порядке, установленном Бюджетным кодексом Российской Федерации и федеральным законом о федеральном бюджете на очередной финансовый год и плановый период, для осуществления расходов бюджета субъекта Российской Федерации, источником финансового обеспечения которых являются субсидии.

22. В случае если субъектом Российской Федерации по состоянию на 31 декабря года, в котором предоставляется субсидия, допущены нарушения обязательств, предусмотренных соглашением, и в срок до 1 февраля года, следующего за отчетным годом, указанные нарушения не устранены, объем средств, подлежащий возврату из бюджета субъекта Российской Федерации в федеральный бюджет до 1 июня года, следующего за отчетным годом ( $V_{\text{возврата}}$ ), определяется по формуле:

$$V_{\text{возврата}} = V_{\text{субсидии}} \times \left( \frac{1 - \Pi_{\text{р факт}}}{\Pi_{\text{р план}}} \right),$$

где:

$V_{\text{субсидии}}$  - размер субсидии, предоставленной бюджету субъекта Российской Федерации;

$\Pi_{\text{р факт}}$  - фактически достигнутое значение показателя результативности использования субсидии в отчетном году;

$\Pi_{\text{р план}}$  - плановое значение показателя результативности использования субсидии, установленное соглашением.

23. При расчете возврата субсидии в соответствии с [пунктом 22](#) настоящих Правил используются только положительные значения, отражающие уровень недостижения показателя результативности и эффективности использования субсидии.

24. Решение о приостановлении перечисления (сокращении объема) субсидии бюджету субъекта Российской Федерации не принимается в случае, если условия предоставления субсидии были не выполнены в силу обстоятельств непреодолимой силы.

25. Внесение в соглашение изменений, предусматривающих ухудшение значений показателей результативности использования субсидии, а также увеличение сроков реализации предусмотренных соглашением мероприятий, не допускается в течение всего периода действия соглашения, за исключением случаев, если выполнение условий предоставления субсидии оказалось невозможным вследствие обстоятельств непреодолимой силы, изменения значений целевых показателей и индикаторов государственных программ Российской Федерации, а также в случае существенного (более чем на 20 процентов) сокращения размера субсидии.

Приложение  
к Правилам предоставления субсидий  
из федерального бюджета бюджетам  
субъектов Российской Федерации  
на ликвидацию перекрестного  
субсидирования в электроэнергетике  
в рамках подпрограммы "Развитие  
и модернизация электроэнергетики"  
государственной программы  
Российской Федерации  
"Энергоэффективность  
и развитие энергетики"

**МЕТОДИКА  
РАСЧЕТА СУБСИДИЙ, ПРЕДОСТАВЛЯЕМЫХ В 2015 ГОДУ  
ИЗ ФЕДЕРАЛЬНОГО БЮДЖЕТА БЮДЖЕТАМ СУБЪЕКТОВ РОССИЙСКОЙ  
ФЕДЕРАЦИИ НА ЛИКВИДАЦИЮ ПЕРЕКРЕСТНОГО СУБСИДИРОВАНИЯ  
В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ В РАМКАХ ПОДПРОГРАММЫ "РАЗВИТИЕ  
И МОДЕРНИЗАЦИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ" ГОСУДАРСТВЕННОЙ  
ПРОГРАММЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ "ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ  
И РАЗВИТИЕ ЭНЕРГЕТИКИ"**

1. Настоящая методика устанавливает критерии отбора субъектов Российской Федерации, между бюджетами которых распределяются субсидии, предоставляемые из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на ликвидацию перекрестного субсидирования в части компенсации экономически обоснованных затрат территориальных сетевых организаций, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на оказание услуг по передаче электрической энергии и связанных с прекращением с 1 января 2014 г. передачи в аренду территориальным сетевым организациям объектов электросетевого хозяйства и (или) их частей, относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, или временным продлением передачи таких объектов в аренду в порядке, определенном статьями 8 и 23.2 Федерального закона "Об электроэнергетике" (далее соответственно - выпадающие доходы, субсидии), а также порядок расчета размера субсидий для каждого из указанных субъектов Российской Федерации.

2. Субсидии предоставляются бюджетам субъектов Российской Федерации, удовлетворяющих одновременно следующим критериям:

а) территория субъекта Российской Федерации включена в перечень территорий, объединенных в ценовые зоны оптового рынка электрической энергии (мощности) в соответствии с Правилами оптового

рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности";

б) рост одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации, не дифференцированного по уровням напряжения, составит более 12 процентов в случае включения выпадающих доходов в необходимую валовую выручку территориальных сетевых организаций;

в) на территории субъекта Российской Федерации с учетом прекращения с 1 января 2014 г. передачи в аренду территориальным сетевым организациям объектов электросетевого хозяйства и (или) их частей, относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, или временного продления передачи таких объектов в аренду в порядке, определенном статьями 8 и 23.2 Федерального закона "Об электроэнергетике", объем услуг по передаче электрической энергии территориальными сетевыми организациями в году, в котором предоставляется субсидия, уменьшился более чем на 55 процентов относительно 2013 года.

3. Рост одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации, не дифференцированного по уровням напряжения, определяется по формуле:

$$\frac{T_{\text{к}}^{\text{одн с вл от ПМ}}}{T_{\text{к}}^{\text{одн без вл от ПМ}}} > 12\% ,$$

где:

$T_{\text{к}}^{\text{одн с вл от ПМ}}$  - одноставочный тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии в k-м субъекте Российской Федерации, не дифференцированный по уровням напряжения, в случае включения выпадающих доходов в необходимую валовую выручку территориальных сетевых организаций;

$T_{\text{к}}^{\text{одн без вл от ПМ}}$  - одноставочный тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии в k-м субъекте Российской Федерации, не дифференцированный по уровням напряжения, без учета выпадающих доходов.

4. Одноставочный тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии в k-м субъекте Российской Федерации, не дифференцированный по уровням напряжения ( $T_{\text{к}}^{\text{одн с вл от ПМ}}$ ), в случае включения выпадающих доходов в необходимую валовую выручку территориальных сетевых организаций определяется по формуле:

$$T_{\text{к}}^{\text{одн с вл от ПМ}} = \frac{HBB_{\text{к}}^{\text{тсo}} + Z_{\text{к}}^{\text{пот}} + ВД_{\text{к}}^{\text{пм}}}{\text{ПО}_{\text{к}}} ,$$

где:

$HBB_{\text{к}}^{\text{тсo}}$  - необходимая валовая выручка (на содержание) территориальных сетевых организаций, учтенная органом исполнительной власти k-го субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на год, в котором предоставляется субсидия (млн. рублей);

$Z_{\text{к}}^{\text{пот}}$  - расходы на оплату потерь в распределительных сетях, учтенные органом исполнительной власти k-го субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на год, в котором предоставляется субсидия (млн. рублей);

$ВД_{\text{к}}^{\text{пм}}$  - выпадающие доходы без учета экономического эффекта от величины компенсации, указанной в подпункте "к" пункта 5 Правил предоставления субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на ликвидацию перекрестного субсидирования в электроэнергетике в рамках подпрограммы "Развитие и модернизация электроэнергетики" государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики", утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 9 октября 2015 г. N 1079 (далее - Правила) (млн. рублей);

$\text{ПО}_{\text{к}}$  - полезный отпуск всех групп потребителей, включая население, учтенный органом исполнительной власти k-го субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на год, в котором предоставляется субсидия (млн. кВт·ч).

5. Одноставочный тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии в k-м субъекте Российской Федерации, не дифференцированный по уровням напряжения, без учета выпадающих доходов ( $T_{\text{к}}^{\text{одн без вл от ПМ}}$ ) определяется по формуле:

$$T_k^{\text{одн без вл от ПМ}} = \frac{НВВ_k^{\text{тсо}} + З_k^{\text{пот}}}{ПО_k}.$$

6. Размер субсидии, предоставляемой бюджету k-го субъекта Российской Федерации в j-м году ( $S_{kj}^{\text{суб}}$ ), определяется по формуле:

$$S_{kj}^{\text{суб}} = ВД_{kj} - К_{kj} - S_{kj}^{\text{регион}},$$

где:

j - год, в котором предоставляется субсидия;

$ВД_{kj}$  - выпадающие доходы территориальных сетевых организаций, функционирующих на территории k-го субъекта Российской Федерации в j-м году;

$К_{kj}$  - величина компенсации выпадающих доходов территориальных сетевых организаций, функционирующих на территории k-го субъекта Российской Федерации в j-м году, предусмотренная [подпунктом "к" пункта 5 Правил](#);

$S_{kj}^{\text{регион}}$  - объем бюджетных ассигнований в j-м году k-го субъекта Российской Федерации на софинансирование мероприятий по ликвидации перекрестного субсидирования в целях компенсации экономически обоснованных затрат территориальных сетевых организаций, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии и связанных с прекращением с 1 января 2014 г. передачи в аренду территориальным сетевым организациям объектов электросетевого хозяйства и (или) их частей, относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, или временным продлением передачи таких объектов в аренду в порядке, определенном статьями 8 и 23.2 Федерального закона "Об электроэнергетике".

7. Величина компенсации, предусмотренной [подпунктом "к" пункта 5 Правил](#), определяется на момент заключения между Министерством энергетики Российской Федерации, федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов и получателем субсидии соглашения о предоставлении субсидии по типовой форме, утвержденной Министерством энергетики Российской Федерации.

8. Размер субсидии, предоставляемой бюджету k-го субъекта Российской Федерации в j-м году, определяемый в соответствии с пунктом 6 настоящей методики, не может превышать размер средств, предусмотренных в федеральном бюджете на цели, указанные в [пункте 2 Правил](#).

9. Параметры, используемые в соответствии с [пунктом 6](#) настоящей методики при расчете размера субсидий, направляемых получателям средств, не включают налог на добавленную стоимость.

Приложение N 7  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Энергоэффективность  
и развитие энергетики"

ПЛАН  
РЕАЛИЗАЦИИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
"ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ И РАЗВИТИЕ ЭНЕРГЕТИКИ" НА 2016 ГОД  
И НА ПЛАНОВЫЙ ПЕРИОД 2017 И 2018 ГОДОВ  
Список изменяющих документов  
(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.08.2016 N 750)





"О предоставлении субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и признании утратившими силу актов Правительства Российской Федерации"

1.7.	Контрольное событие 1.7. Проведены в 2016 году исследования по приоритетным направлениям государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Разработаны предложения по повышению эффективности системы управления, по созданию новых и совершенствованию действующих инструментов государственной политики, соответствующие текущим приоритетам и мерам государственной политики при наличии бюджетных ассигнований на текущий	1	Минэнерго России	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-	-	-	-
------	---	---	------------------	---	---	---	------------	---	---	---	---	---	---	---

	финансовый год														
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 мощности	1	Минэнерго России	-	-	1 июля	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Контрольное событие 2.2. Утвержден приказом Минэнерго России план первоочередных мероприятий по подготовке субъектов электроэнергетики к работе в осенне-зимний период 2016 - 2017 годов	1	Минэнерго России	-	-	31 июля	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Контрольное событие 2.3. Проверена комиссиями Минэнерго России готовность субъектов электроэнергетики к работе в осенне-зимний период 2016 - 2017 годов	1	Минэнерго России	-	-	-	25 ноября	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Контрольное событие 2.4. Приказом Минэнерго России утвержден план	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	31 июля	-	-	-	-	-





готовность субъектов  
электроэнергетики к  
работе в осенне-зимний  
период 2018 - 2019 годов

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 2015 года	1	Минэнерго России	1 марта	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.10.	Контрольное событие 2.10. Получено подтверждение открытого акционерного общества "Системный оператор Единой энергетической системы" об аттестации мощности генерирующих объектов по договорам поставки мощности по итогам первого полугодия 2016 года	1	Минэнерго России	-	-	1 августа	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.11.	Контрольное событие 2.11. Получено подтверждение открытого акционерного общества "Системный оператор Единой энергетической системы" об аттестации мощности генерирующих объектов по договорам поставки мощности по итогам	1	Минэнерго России	-	-	-	-	1 марта	-	-	-	-	-	-	-





отрасли"															
4.1.	Контрольное событие 4.1. Введена первая очередь завода по производству сжиженного природного газа на полуострове Ямал	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-
5.	Подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности"		Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1.	Контрольное событие 5.1. Утверждена комплексная программа поэтапной ликвидации убыточных шахт, расположенных на территориях гг. Прокопьевска, Киселевска, Анжеро-Судженска, и переселения жителей с подработанных территорий	1	Минэнерго России	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.	Контрольное событие 5.2. Введена в эксплуатацию 2-я очередь угольного разреза "Тайбинский" в Кузнецком угольном бассейне	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-
5.3.	Контрольное событие 5.3. Введена в эксплуатацию 2-я очередь угольного разреза "Кийзасский" в Кузнецком угольном бассейне	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-

5.4.	Контрольное событие 5.4. Разработаны нормативные правовые акты по предоставлению льгот при добыче и использовании торфа в производстве электрической и тепловой энергии	1	Минэнерго России	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-	-	-	-
5.5.	Контрольное событие 5.5. Обеспечена социальная защита граждан в 2016 году (обеспечено бесплатным пайковым углем 35,5 тыс. человек, относящихся к льготным категориям граждан)	1	Минэнерго России	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-	-	-	-
5.6.	Контрольное событие 5.6. Обеспечена социальная защита граждан в 2017 году (обеспечено бесплатным пайковым углем 34,1 тыс. человек, относящихся к льготным категориям граждан)	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря	-	-	-
5.7.	Контрольное событие 5.7. Проведена рекультивация нарушенных земель в Кемеровской области (1 рабочий проект)	1	Минэнерго России	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-	-	-	-
5.8.	Контрольное событие 5.8. Ликвидированы подтопления шахтными водами территории села Авангард в Приморском крае	1	Минэнерго России	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-	-	-	-

6.	Подпрограмма 6 "Развитие использования возобновляемых источников энергии"		Минэнерго о России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.1.	Контрольное событие 6.1. 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 присоединения	1	Минэнерго о России	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-	-	-	-
6.2.	Контрольное событие 6.2. Подведены итоги конкурсного отбора 2016 года инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии	1	Минэнерго о России	-	30 июня	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.3.	Контрольное событие 6.3. Подведены итоги конкурсного отбора 2017 года инвестиционных проектов по	1	Минэнерго о России	-	-	-	-	-	30 июня	-	-	-	-	-





	групп и пр.) международных организаций по вопросам развития энергетики в 2016 году													
7.3.	Контрольное событие 7.3. Обеспечено участие в 12 мероприятиях (саммитах, форумах, заседаниях рабочих групп и пр.) международных организаций по вопросам развития энергетики в 2017 году	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря	-	-	-
7.4.	Контрольное событие 7.4. Обеспечено участие в 12 мероприятиях (саммитах, форумах, заседаниях рабочих групп и пр.) международных организаций по вопросам развития энергетики в 2018 году	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31 декабр я
7.5.	Контрольное событие 7.5. Проведен мониторинг реализации проектов по внедрению инновационных технологий и современных материалов (в том числе по созданию крупных опытно-промышленных установок) в энергетике в рамках программ инновационного развития организаций топливно-энергетическог	1	Минэнерго России	-	-	30 сентябр я	-	-	-	-	-	-	-	-

	о комплекса с государственным участием за 2015 год														
7.6.	Контрольное событие 7.6. Проведен мониторинг реализации проектов по внедрению инновационных технологий и современных материалов (в том числе по созданию крупных опытно-промышленных установок) в энергетике в рамках программ инновационного развития организаций топливно-энергетического комплекса с государственным участием за 2016 год	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	30 сентября	-	-	-	-	-
7.7.	Контрольное событие 7.7. Проведен мониторинг реализации проектов по внедрению инновационных технологий и современных материалов (в том числе по созданию крупных опытно-промышленных установок) в энергетике в рамках программ инновационного развития организаций топливно-энергетического комплекса с государственным участием за 2017 год	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30 сентября	-

<\*> 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. N 596 - 606 важнейших целевых показателей.

---