



ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 15 апреля 2014 г. № 321

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

(в ред. постановлений Правительства Российской Федерации от 09.10.2015 № 1079, от 07.12.2015 № 1339, от 25.05.2016 № 464, от 02.08.2016 № 750, от 30.11.2016 № 1263, от 31.01.2017 № 116, от 31.03.2017 № 375, от 29.12.2017 № 1696, от 30.12.2017 № 1708, от 30.12.2017 № 1709)

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. № 512-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, № 14, ст. 1739).

Председатель Правительства
Российской Федерации
Д.МЕДВЕДЕВ

Утверждена
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 15 апреля 2014 г. № 321

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПРОГРАММА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ "ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ И РАЗВИТИЕ ЭНЕРГЕТИКИ"

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";
подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики";
подпрограмма 3 "Развитие нефтяной отрасли";
подпрограмма 4 "Развитие газовой отрасли";
подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности";
подпрограмма 6 "Развитие использования возобновляемых источников энергии";
подпрограмма 7 "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" |
| Цель Программы | - надежное обеспечение страны топливно-энергетическими ресурсами, повышение эффективности их использования и снижение антропогенного воздействия топливно- |

энергетического комплекса на окружающую среду

Задачи Программы	<ul style="list-style-type: none"> - 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	<ul style="list-style-type: none"> - снижение энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации за счет реализации мероприятий Программы (к 2007 году); 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)
Этапы и сроки реализации Программы	<ul style="list-style-type: none"> - первый этап: 1 января 2013 г. - 31 декабря 2020 г.
Объем бюджетных ассигнований Программы	<ul style="list-style-type: none"> - объем бюджетных ассигнований на реализацию Программы из средств федерального бюджета составляет 96382415,7 тыс. рублей, в том числе: на 2013 год - 22737619,9 тыс. рублей; на 2014 год - 13906465,9 тыс. рублей; на 2015 год - 9118735,9 тыс. рублей; на 2016 год - 9629950,9 тыс. рублей; на 2017 год - 8011195,3 тыс. рублей; на 2018 год - 11395254,9 тыс. рублей; на 2019 год - 10356530,7 тыс. рублей;

на 2020 год - 11226662,2 тыс. рублей

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;
повышение к 2020 году глубины переработки нефтяного сырья до 85 процентов;
стабилизация ежегодной добычи нефти и конденсата в период до 2020 года на уровне 548 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 410 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

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 энергоёмкости экономики Российской Федерации
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
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;

- | | |
|--|--|
| Этапы и сроки реализации подпрограммы | - первый этап: 1 января 2013 г. - 31 декабря 2020 г. |
| Объем бюджетных ассигнований подпрограммы | - объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы из средств федерального бюджета составляет 19527582,9 тыс. рублей, в том числе:
на 2013 год - 7149781,3 тыс. рублей;
на 2014 год - 6397884,5 тыс. рублей;
на 2015 год - 273215,7 тыс. рублей;
на 2016 год - 73833,2 тыс. рублей;
на 2017 год - 63833,2 тыс. рублей;
на 2018 год - 63833,2 тыс. рублей;
на 2019 год - 63833,2 тыс. рублей;
на 2020 год - 5441368,6 тыс. рублей |
| 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;

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. № 1564;
компенсация гарантирующим поставщикам экономически обоснованных расходов по оплате стоимости электрической энергии, выработанной генерирующими объектами, осуществляющими производство электрической энергии (мощности) на ядерном топливе, не учтенных в установленном органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования (цен) тарифов тарифе на электрическую энергию (мощность), поставленную гарантирующим поставщиком потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей Чукотского автономного округа;
объем выработки электроэнергии на одного занятого в отрасли;
соотношение цен (тарифов) на электрическую энергию, установленных в Дальневосточном федеральном округе, к среднероссийским ценам (тарифам);
отношение стоимости технологического присоединения к электрическим сетям в Дальневосточном федеральном округе к среднероссийскому уровню;
количество случаев привлечения территориальных сетевых организаций по статье 9.21 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение порядка подключения (технологического присоединения) к

электрическим сетям территорий, указанных в пункте 24 статьи 8 Федерального закона "Об особенностях предоставления гражданам земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности и расположенных на территориях субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации";
соотношение необходимой валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям, рассчитываемой по утвержденным тарифам без учета расходов на покупку потерь и с учетом предоставленной субсидии, к необходимой валовой выручке от оказания услуг по передаче электрической энергии, рассчитанной по экономически обоснованным тарифам без учета расходов на покупку потерь

Этапы и сроки реализации подпрограммы	- первый этап: 1 января 2013 г. - 31 декабря 2020 г.
Объем бюджетных ассигнований подпрограммы	- объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы из средств федерального бюджета составляет 28037861,1 тыс. рублей, в том числе: на 2013 год - 4719794 тыс. рублей; на 2014 год - 1500000 тыс. рублей; на 2015 год - 2372957,5 тыс. рублей; на 2016 год - 3121200 тыс. рублей; на 2017 год - 2215554,6 тыс. рублей; на 2018 год - 5759755 тыс. рублей; на 2019 год - 4825050 тыс. рублей; на 2020 год - 3523550 тыс. рублей
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 12,2 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

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; 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

	<p>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</p>
Этапы и сроки реализации подпрограммы	- первый этап: 1 января 2013 г. - 31 декабря 2020 г.
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 1259,7 млрд. т. км к 2020 году; увеличение грузооборота нефтепродуктов по магистральным трубопроводам до 67,6 млрд. т. км к 2020 году; увеличение к 2020 году добычи нефти, включая газовый конденсат, на территории Дальневосточного федерального округа на 34 процентов к уровню 2012 года; снижение удельного расхода электроэнергии на транспортировку нефти (тыс. т.км) в сопоставимых условиях с 12,19 кВт·ч в 2012 году до 10,82 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 14,06 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

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
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

Целевые индикаторы и показатели подпрограммы	<ul style="list-style-type: none"> - 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; уровень газификации потребителей Дальневосточного федерального округа природным газом
Этапы и сроки реализации подпрограммы	<ul style="list-style-type: none"> - первый этап: 1 января 2013 г. - 31 декабря 2020 г.
Объем бюджетных ассигнований подпрограммы	<ul style="list-style-type: none"> - бюджетные ассигнования на реализацию подпрограммы не требуются
Ожидаемые результаты реализации подпрограммы	<ul style="list-style-type: none"> - 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 46,4 процента к уровню 2012 года;

доведение к 2020 году объема производства крупнотоннажных полимеров до 9,8 млн. тонн в год;

обеспечение газификации Дальнего Востока на уровне 19,2 процента к 2020 году

ПАСПОРТ
подпрограммы "Реструктуризация и развитие угольной
и торфяной промышленности" 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	- стабильное обеспечение внутреннего рынка углем и продуктами его переработки, развитие экспортного потенциала, использование торфа в качестве энергоресурса
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
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

Этапы и сроки реализации подпрограммы	- первый этап: 1 января 2013 г. - 31 декабря 2020 г.
Объем бюджетных ассигнований подпрограммы	- объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы из средств федерального бюджета составляет 27651432,2 тыс. рублей, в том числе: на 2013 год - 8153759,1 тыс. рублей; на 2014 год - 3498036,1 тыс. рублей; на 2015 год - 2588133,8 тыс. рублей; на 2016 год - 3457024,6 тыс. рублей; на 2017 год - 2940235,6 тыс. рублей; на 2018 год - 3055394 тыс. рублей; на 2019 год - 2959524,6 тыс. рублей; на 2020 год - 999324,4 тыс. рублей
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 180 млн. тонн в год;

доведение к 2020 году общего объема добычи торфа до 1,5 млн. тонн в год;

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

обеспечение выдачи страховых полисов на дополнительное пенсионное обеспечение

ПАСПОРТ

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 установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме генерирующих мощностей Единой энергетической системы России; ввод установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт)
Этапы и сроки реализации подпрограммы	- первый этап: 1 января 2013 г. - 31 декабря 2020 г.
Объем бюджетных	- объем бюджетных ассигнований на реализацию

ассигнований подпрограммы	подпрограммы из средств федерального бюджета составляет 156794,8 тыс. рублей, в том числе: на 2014 год - 95000 тыс. рублей; на 2015 год - 5694,8 тыс. рублей; на 2016 год - 15000 тыс. рублей; на 2017 год - 14100 тыс. рублей; на 2018 год - 13650 тыс. рублей; на 2019 год - 13350 тыс. рублей
Ожидаемые результаты реализации подпрограммы	- увеличение производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме производства электрической энергии в Российской Федерации до 0,39 процента к 2020 году; ввод установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт), с 2014 по 2020 год - 3718,2 МВт

ПАСПОРТ

подпрограммы "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" 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	- организационное и информационно-аналитическое обеспечение создания инновационного и эффективного энергетического сектора страны
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)

- Этапы и сроки реализации подпрограммы - первый этап: 1 января 2013 г. - 31 декабря 2020 г.
- Объем бюджетных ассигнований подпрограммы - объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы из средств федерального бюджета составляет 19708744,7 тыс. рублей, в том числе:
на 2013 год - 1414285,5 тыс. рублей;
на 2014 год - 2415545,3 тыс. рублей;
на 2015 год - 3878734,1 тыс. рублей;
на 2016 год - 2962893,1 тыс. рублей;
на 2017 год - 2777471,9 тыс. рублей;
на 2018 год - 2502622,7 тыс. рублей;
на 2019 год - 2494772,9 тыс. рублей;
на 2020 год - 1262419,2 тыс. рублей
- 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. № 215-р;

Энергетическая стратегия России на период до 2030 года, утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 г. № 1715-р;

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

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. № 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.

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

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:

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.

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. № 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. Таковую 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. № 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.

Приоритеты и цели государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса на Дальнем Востоке

Целью реализации Программы на территории Дальнего Востока является гарантированное обеспечение доступной энергетической и тепловой энергией потребителей Дальнего Востока, повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов Дальнего Востока.

Задачами реализации Программы на территории Дальнего Востока являются:

выравнивание цен (тарифов) на электрическую энергию на Дальнем Востоке до среднероссийского уровня;

развитие электрической генерации за счет роста возобновляемых источников энергии, в том числе в удаленных и труднодоступных районах Дальнего Востока;

снижение стоимости и сокращение сроков подключения новых потребителей к электрическим сетям;

развитие магистральных электрических сетей в целях включения изолированных энергетических систем Дальнего Востока в единую энергетическую систему России в соответствии с Генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики до 2035 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 9 июня 2017 г. № 1209-р;

развитие распределительных электрических сетей для обеспечения электрической энергией земельных участков, предоставленных гражданам на территории Дальневосточного федерального округа;

исключение отказов в технологическом присоединении дополнительных нагрузок потребителей в связи с отсутствием сетевого ресурса;

обеспечение газификации Дальнего Востока на уровне не ниже среднероссийского.

Основными результатами реализации задач Программы на территории Дальнего Востока должны стать увеличение на территории Дальневосточного федерального округа к 2020 году добычи нефти, включая газовый конденсат, уровня газификации потребителей природным газом, выравнивание цен (тарифов) на

электрическую энергию на Дальнем Востоке до среднероссийского уровня.

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

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

Якутская государственная районная электростанция - 2 (1-я очередь) мощностью 193,48 МВт и 469,6 Гкал/ч, предназначенная для замещения выбывающих мощностей действующей Якутской государственной районной электростанции, создания резерва мощности и повышения надежности энергоснабжения потребителей (срок ввода - 2017 год);

Сахалинская государственная районная электростанция - 2 (1-я очередь) мощностью 120 МВт и 18,2 Гкал/ч, предназначенная для замещения выбывающих мощностей действующей Сахалинской государственной районной электростанции, обеспечения нормативного резерва мощности (срок ввода - 2018 год);

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

Теплоэлектроцентраль в г. Советская Гавань мощностью 120 МВт и 200 Гкал/ч, предназначенная для удовлетворения растущего спроса на электрическую и тепловую энергию в Совгаванском районе в соответствии с планами формирования портовой особой экономической зоны и замещения выбывающих мощностей неэффективного оборудования Майской государственной районной электростанции (срок ввода - 2019 год).

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

энергоснабжение существующих и перспективных промышленных потребителей Восточной Сибири и Дальнего Востока, в том числе мероприятия по энергоснабжению Удоканского месторождения меди.

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

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

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

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

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

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

В 2014 - 2020 годах на указанных нефтеперерабатывающих заводах

запланировано ввести в эксплуатацию следующие установки вторичной переработки нефти:

на Хабаровском нефтеперерабатывающем заводе - установка висбрекинга (новая);

на Комсомольском нефтеперерабатывающем заводе:

установка гидрокрекинга (новая);

установка гидроочистки дизельного топлива (новая).

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

Указанные мероприятия осуществляются без привлечения бюджетных средств Российской Федерации.

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

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

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

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

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

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

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

метров гелия и до 42 млрд. куб. метров товарного газа.

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

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

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

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

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

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

Реализация указанных проектов осуществляется без привлечения бюджетных средств Российской Федерации.

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

Сведения о показателях (индикаторах) Программы по субъектам Российской Федерации приведены в приложении № 2.

Перечень основных мероприятий Программы приведен в приложении № 3.

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

Финансовое обеспечение Программы за счет средств федерального бюджета приведено в приложении № 5.

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

Правила предоставления субсидий из федерального бюджета бюджету Чукотского автономного округа на компенсацию гарантирующим поставщикам и (или) энергосбытовым (энергоснабжающим) организациям разницы между экономически обоснованными и установленными тарифами на электрическую энергию (мощность) для потребителей Чукотского автономного округа приведены в приложении № 8.

Сведения о целях, задачах и целевых показателях (индикаторах) Программы на приоритетной территории Дальневосточного федерального округа приведены в приложении № 9.

Сведения о ресурсном обеспечении за счет средств федерального бюджета реализации мероприятий Программы на приоритетной территории Дальневосточного федерального округа приведены в приложении № 10.

Сведения о ресурсном обеспечении и прогнозной (справочной) оценке расходов федерального бюджета, бюджетов государственных внебюджетных фондов Российской Федерации, бюджетов субъектов Российской Федерации, территориальных государственных внебюджетных фондов, местных бюджетов, компаний с государственным участием и иных внебюджетных источников на реализацию мероприятий Программы на приоритетной территории Дальневосточного федерального округа приведены в приложении № 11.

Правила предоставления субсидий из федерального бюджета бюджетам Республики Крым и г. Севастополя на компенсацию территориальным сетевым организациям, функционирующим в Республике Крым и г. Севастополе, выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии ниже экономически обоснованного уровня, приведены в приложении № 12.

Приложение № 1
к государственной программе
Российской Федерации
"Энергоэффективность
и развитие энергетики"

СВЕДЕНИЯ
О ПОКАЗАТЕЛЯХ (ИНДИКАТОРАХ) ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ "ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ И РАЗВИТИЕ
ЭНЕРГЕТИКИ", ПОДПРОГРАММ ПРОГРАММЫ И ИХ ЗНАЧЕНИЯХ

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерен ия	Ответственн ый исполнитель	Значения показателей										
			2013 год		2014 год		2015 год		2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
			план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.	план.

Государственная программа Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"

1. Снижение энергоёмкости валового внутреннего продукта Российской Федерации за счет реализации мероприятий Программы (к 2007 году)	процента в	Минэнерго России	4,7	5	6	5,61	5,94	5,94	5,68	5,71	6,91	8,11	9,41
--	---------------	---------------------	-----	---	---	------	------	------	------	------	------	------	------

2.	Глубина переработки нефтяного сырья	проценто в	Минэнерго России	71,6	71,4	72,3	72,4	72,6	74,2	75	76,6	77,9	79,8	85
3.	Потери электроэнергии в электрических сетях от общего объема отпуска электроэнергии	проценто в	Минэнерго России	11,6	11,6	11,4	11,5	11,1	11	10,7	10,2	9,7	9,2	8,8
4.	Добыча нефти, включая газовый конденсат	млн. тонн	Минэнерго России	521,7	523,4	523,4	526,7	523,5	534,1	546,6	548	553	553	548
5.	Добыча газа природного и попутного	млрд. куб. метров	Минэнерго России	667,6	667,6	674	642,8	668	635,5	676	690	701	725	756,4
6.	Добыча угля	млн. тонн	Минэнерго России	351,2	353,2	354	357	355	372,1	385	388	393	398	410
7.	Динамика производительности труда в топливно- энергетическом комплексе (к предыдущему году)	проценто в	Минэнерго России	-	-	102	105	104,1	102,9	107	108	108,2	-	-

Подпрограмма 1 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"

8.	Доля профильных отраслевых государственных	проценто в	Минэнерго России	-	-	20	20	30	38,4	30	30	35	40	45
----	--	---------------	---------------------	---	---	----	----	----	------	----	----	----	----	----

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

9.	Количество субъектов Российской Федерации, создавших юридические лица, наделенные полномочиями по отбору (реализации) и предоставлению	единиц	Минэнерго России	-	-	20	20	25	42	25	25	30	35	40
----	--	--------	------------------	---	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----

финансовой помощи
(грантов) на
мероприятия (проекты)
в области
энергосбережения и
повышения
энергетической
эффективности,
нарастающим итогом

10.	Количество нормативных 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	единиц	Минэнерго России	-	-	5	5	10	10	12	15	18	21	24
-----	---	--------	---------------------	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----

эффективности в
Российской Федерации,
нарастающим итогом

11. Доля субъектов Российской Федерации, использующих в своей текущей деятельности по управлению энергосбережением и повышением энергетической эффективности государственную информационную систему в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности с целью поддержки при принятии решений	процентов в	Минэнерго России	-	-	50	50	60	93	67	77	81	84	86
12. Отношение объема внебюджетных денежных средств, фактически израсходованных хозяйствующими	единиц	Минэнерго России	-	-	1	1	-	-	-	-	1,8	2	2,2

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

13. Доля научно-исследовательских работ Минэнерго России в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, результаты которых были реализованы в виде правовых актов, в общем количестве научно-исследовательских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	процентов в	Минэнерго России	-	-	75	75	75	100	75	75	75	75	75
--	-------------	------------------	---	---	----	----	----	-----	----	----	----	----	----

Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"

14. Вводы генерации тепловых электростанций (объекты по договорам предоставления мощности)	МВт	Минэнерго России	2640	2640	6127	5411	5144	3131,7 5	977	1640	590	-	-
--	-----	------------------	------	------	------	------	------	-------------	-----	------	-----	---	---

15. Модернизация системы коммерческого учета электроэнергии (внедрение интеллектуального учета электроэнергии)	процентов в	Минэнерго России	5,2	-	8,5	9,51	11,1	10,39	10,7	11,3	11,8	12	12,2
16. Количество аварий в сетях	тыс. штук	Минэнерго России	19,8	19,9	19,2	18,52	18,6	16,6	18	17,4	16,9	16,4	15,9
17. Количество аварий в генерации	тыс. штук	Минэнерго России	4,5	4,4	4,3	4,52	4,1	4,32	3,9	3,7	3,6	3,4	3,2
18. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии на источниках комбинированного производства электрической и тепловой энергии с установленной мощностью 25 МВт и более (пропорциональный метод разделения топлива)	г у.т./кВт·ч	Минэнерго России	322,4	321,3	321,1	319,9	318,6	317,6	315,5	314,1	312,2	311,1	310

19. Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов на источниках комбинированного производства электрической и тепловой энергии с установленной мощностью 25 МВт и более (пропорциональный метод разделения топлива)	кг у. т./Гкал	Минэнерго России	168,2	168,2	166,6	161,8	165,7	162,4	162,8	160	158,2	158	157
20. Срок подключения к энергосети	дней	Минэнерго России	276	162	135	135	135	135	135	135	90	90	90
21. Количество этапов, необходимых для получения доступа к энергосети	штук	Минэнерго России	8	5	5	5	4	4	4	4	3	3	3
22. Ввод генерирующих мощностей на территории Дальневосточного федерального округа в	МВт	Минэнерго России	-	-	-	-	120	-	-	193,4 8	120	120	-

соответствии с Указом
Президента Российской
Федерации от 22 ноября
2012 г. № 1564

23. Компенсация гарантирующим поставщикам экономически обоснованных расходов по оплате стоимости электрической энергии, выработанной генерирующими объектами, осуществляющими производство электрической энергии (мощности) на ядерном топливе, не учтенных в установленном органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования (цен) тарифов тарифе на электрическую энергию	единиц	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-
--	--------	------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

электрической энергии,
рассчитанной по
экономически
обоснованным тарифам
без учета расходов на
покупку потерь

24.	Объем выработки электроэнергии на одного занятого в отрасли	млн. кВт·ч/че л. в год	Минэнерго России	0,6	-	0,6	-	0,61	0,74	0,63	0,64	0,65	0,66	0,67
24 (1)	Соотношение цен (тарифов) на электрическую энергию, установленных в Дальневосточном федеральном округе, к среднероссийским ценам (тарифам)	единиц	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	≤1	≤1	≤1	-
24 (2)	Отношение стоимости технологического присоединения к электрическим сетям в Дальневосточном федеральном округе к среднероссийскому	единиц	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	≤1	≤1	≤1	-

входящих в состав
Дальневосточного
федерального округа, и
о внесении изменений в
отдельные
законодательные акты
Российской Федерации"

Подпрограмма 3 "Развитие нефтяной отрасли"

25. Доля моторных топлив экологического класса 5 в общем объеме производства	процент в	Минэнерго России	40,6	45,9	42,2	57,5	44,3	70,9	80,5	90,8	90,8	90,8	90,8
26. Грузооборот нефти по магистральным трубопроводам	млрд. т. км	Минэнерго России	-	1152, 5	-	1140,5	1151, 7	1185,9	1190, 2	1192, 5	1199, 7	1231, 1	1259, 7
27. Грузооборот нефтепродуктов по магистральным трубопроводам	млрд. т. км	Минэнерго России	-	40,97	-	41,68	39,6	41	42,1	50,1	55,5	65,2	67,6
28. Темп прироста добычи нефти, включая газовый конденсат, в	процент в	Минэнерго России	3,1	3,1	19,6	11,9	43,5	25,8	25	34	34	34	34

Дальневосточном
федеральном округе к
уровню 2012 года

29. Выработка моторных топлив (автомобильного бензина, дизельного топлива и топлива для реактивных двигателей) на нефтеперерабатывающих заводах Дальневосточного федерального округа	млн. тонн	Минэнерго России	3,76	3,7	3,91	4,21	4,77	4,13	4,1	4,3	4,4	4,4	4,6
30. Количество модернизированных установок вторичной переработки нефти в год	штук	Минэнерго России	13	-	13	-	27	11	12	14	10	9	20
31. Удельный расход электроэнергии на транспортировку нефти (тыс. т. км) в сопоставимых условиях	кВт·ч	Минэнерго России	11,61	11,39	11,53	11,37	11,16	11,16	11,04	10,99	10,93	10,88	10,82
32. Удельный расход	кВт·ч	Минэнерго	18,82	14,96	18,4	17,62	17,59	14,42	14,35	14,28	14,2	14,13	14,06

электрoэнергии на транспортировку нефтепродуктов (тыс. т. км) в сопоставимых условиях		России											
33. Объем выработки моторных топлив на одного занятого в отрасли	тыс. тонн/чел. в год	Минэнерго России	1,09	-	1,13	-	1,13	1,1	1,13	1,22	1,27	1,28	1,44
Подпрограмма 4 "Развитие газовой отрасли"													
34. Эффективное использование эксплуатационного фонда	процентo в	Минэнерго России	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92
35. Ввод новых месторождений в разработку, нарастающим итогом	единиц	Минэнерго России	1	1	2	2	2	2	3	3	4	5	6
36. Ввод новых участков линейной части газопроводов, нарастающим итогом	километ ров	Минэнерго России	375,7 7	702,8 5	1295, 3	1976,5 5	2519, 4	2749,2	3389, 4	4289, 4	5189, 7	5752, 4	6315, 4
37. Прирост активной	млрд.	Минэнерго	3,2	2,25	6,1	5,34	6,9	7,8	8,1	9,5	12,6	15,1	16,4

	емкости подземных хранилищ газа до 2020 года, нарастающим итогом	куб. метров	России											
38.	Доля объема экспорта сжиженного природного газа в общем объеме экспорта газа	проценто в	Минэнерго России	7,1	7,1	7,1	7,8	7,1	7,1	7,1	7,5	8,5	9,6	10,2
39.	Ввод новых заводов по производству сжиженного природного газа, нарастающим итогом	единиц	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	1	1	1	3
40.	Темп прироста добычи газа природного и попутного на территории Дальневосточного федерального округа к уровню 2012 года	проценто в	Минэнерго России	3,4	2,8	5,4	7,4	6,1	6,5	13,6	11,4	12,7	29,6	46,4
41.	Мощности по производству сжиженного природного газа	млн. тонн	Минэнерго России	10	10	10	10	10	10	10	10	15	20	35

42.	Расход сжатого газа на работу автотранспорта	млрд. куб. метров в год	Минэнерго России	0,44	0,40	0,41	0,45	0,51	0,49	0,54	0,72	0,91	1,09	1,26
43.	Количество автогазонаполнительных станций	штук	Минэнерго России	230	239	235	266	303	269	296	408	520	632	743
44.	Объем производства крупнотоннажных полимеров	млн. тонн в год	Минэнерго России	5,3	5,3	5,8	5,3	6,5	6,0	6,5	6,7	7,2	7,7	9,8
45.	Объем выработки крупнотоннажных полимеров на одного занятого в отрасли	тонн/чел. в год	Минэнерго России	56	57,1	61,2	56,5	68,4	64,3	69,5	69,2	72,6	77,5	97,5
45 (1)	Уровень газификации потребителей Дальневосточного федерального округа природным газом	процентов в	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	13	13,4	18	19,2

Подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности"

46.	Производственная мощность по добыче угля на конец периода	млн. тонн в год	Минэнерго России	416	418	420	424	423	426	427	430	434	437	440
-----	---	-----------------	------------------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

47. Объем добычи угля на одного занятого в отрасли	тонн/чел. в год	Минэнерго России	2281	2263	2370	2372	2500	2570	2700	3100	3600	4100	4500
48. Удельный выброс загрязняющих веществ в атмосферу на одну тонну добычи	килограммов	Минэнерго России	3,1	3,1	3,1	3,1	3	2,8	3	3	3	2,9	2,9
49. Доля обогащаемого каменного энергетического угля в общем объеме его добычи	процент в	Минэнерго России	34	37	37	41	41	43	42	46	49	52	55
50. Темп роста добычи угля в Дальневосточном федеральном округе к уровню добычи 2012 года	процент в	Минэнерго России	92,3	92,3	99,2	93,5	104,5	108,8	120	124	127	132	138
51. Суммарный удельный расход топливно-энергетических ресурсов на одну тонну добычи угля	кг у. т.	Минэнерго России	8,3	8,3	8,3	8,2	8,2	8,2	8,2	8,1	8,1	8	8
52. Поставка угля на внутренний рынок	млн. тонн в год	Минэнерго России	175	183,2	176	171,7	177	178,9	175	176	179	180	185

53. Поставка угля на внешний рынок	млн. тонн в год	Минэнерго России	140	140	141	154,8	145	156	167	169	171	174	180
54. Добыча торфа	млн. тонн в год	Минэнерго России	1,5	1,52	1,6	1,15	1,7	0,97	1,1	1,1	1,2	1,3	1,5
55. Количество семей, переселенных из ветхого жилья в рамках завершения реструктуризации угольной промышленности	семей	Минэнерго России	-	-	1 349	1240	747	894	801	761	510	513	2000
56. Количество выданных страховых полисов на дополнительное пенсионное обеспечение	тыс. штук	Минэнерго России	22	22	-	-	-	-	0,67	0,67	0,67	0,67	1,4
57. Реальная среднемесячная заработная плата одного работника с учетом индекса потребительских цен к 2012 году	проценто в	Минэнерго России	100,2	100,6	99	99,0	93	93,7	95	97	100	101	102

Подпрограмма 6 "Развитие использования возобновляемых источников энергии"

58. Доля установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме генерирующих мощностей Единой энергетической системы России	процента в	Минэнерго России	-	-	0,015	0,0022	0,08	0,025	0,1	0,24	0,34	0,39	0,39
59. Ввод установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25	МВт	Минэнерго России	-	-	35,2	5,198	191	60,2	249	574	811	929	929

МВт)

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

60. 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	процентов в	Минэнерго России	-	-	20	0	45	0	75	80	80	100	100
--	-------------	------------------	---	---	----	---	----	---	----	----	----	-----	-----

системы топливно-энергетического комплекса)														
61. 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 в	Минэнерго России	-	-	5	0	25	0	40	80	80	100	100	
62. Объем внутренних затрат на исследования и разработки организаций топливно-энергетического	процентов в	Минэнерго России	-	-	-	-	0,36	0,34	0,22	0,23	0,23	0,24	0,24	

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

Приложение № 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

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

Подпрограмма 1 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"

Отношение объема внебюджетных денежных средств, фактически израсходованных хозяйствующими субъектами на реализацию мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных соглашением о предоставлении субсидии в текущем финансовом году, заключенным между Минэнерго России и высшим исполнительным органом государственной власти субъекта Российской Федерации, к объему субсидии, предоставленной в текущем финансовом году

Центральный федеральный округ

Смоленская область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
--------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	-----	---	-----

Тверская область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Ярославская область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
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
Город Севастополь	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Республика Крым	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Приволжский федеральный округ											
Кировская область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Нижегородская область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Республика Марий Эл	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Удмуртская Республика	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Республика Башкортостан	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Республика Мордовия	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Чувашская Республика	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Республика Татарстан	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
Оренбургская область	-	-	1	-	-	-	-	-	1,8	2	2,2
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	-	-	-	450	-	-	-	-
---------------------	---	---	-----	---	---	---	-----	---	---	---	---

Приволжский федеральный округ

Кировская область	-	-	285	400	115	-	-	-	-	-	-
Нижегородская область	-	-	-	-	330	330	-	-	-	-	-
Удмуртская Республика	-	-	230	230	-	-	-	-	-	-	-
Чувашская Республика	-	-	80	80	-	-	-	-	-	-	-
Республика Татарстан	-	-	-	-	230	230	-	-	230	-	-
Республика Башкортостан	-	-	-	-	-	-	-	420	-	-	-
Самарская область	240	240	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Пермский край	165	165	-	-	230	-	-	800	-	-	-

Уральский федеральный округ

Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	836	836	-	-	418	418	-	-	-	-	-
Свердловская область	-	-	-	-	840	880	200	420	-	-	-
Тюменская область	-	-	410	410	-	-	-	-	-	-	-
Челябинская область	-	-	800	800	1 110	225	-	-	-	-	-

Сибирский федеральный округ

Сахалинская область	-	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-
---------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	-----	---	---

Приложение № 3
к государственной программе
Российской Федерации
"Энергоэффективность
и развитие энергетики"

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

Номер и наименование основного мероприятия	Ответствен ный исполнител ь	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализац ии	окончан ия реализац ии			
Подпрограмма 1 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"						
1. Основное мероприятие 1.1. Создание благоприятных условий для формирования институтов и инфраструктуры, способствующих энергосбережению	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	содействие формированию и включению в число показателей государственных программ Российской Федерации показателей в области энергосбережения и повышения	доля профильных отраслевых государственных программ Российской Федерации и субъектов Российской Федерации, а также соответствующих

и повышению
энергетической
эффективности

<p>власти, крупнейших компаний топливно-энергетического комплекса России с государственным участием, субъектов Российской Федерации; формирование системного подхода к реализации мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в субъектах Российской Федерации; создание региональных институтов развития в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в</p>	<p>энергетической эффективности, с учетом лучших международных практик; содействие формированию и включению в число ключевых показателей эффективности для высших управленческих кадров крупнейших организаций топливно-энергетического комплекса с государственным участием показателя (показателей) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; разработка и внедрение в</p>	<p>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</p>
--	---	--

субъектах Российской Федерации	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	(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
--------------------------------------	--	--

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

эффективности

<p>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</p>	<p>программ субъектов Российской Федерации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в целях привлечения внебюджетных инвестиций</p>	<p>иных барьеров в целях привлечения инвестиций в область энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Российской Федерации, нарастающим итогом</p>
---	--	--

					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		
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	сопровождение, эксплуатация и совершенствование государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;	доля субъектов Российской Федерации, использующих в своей текущей деятельности по управлению энергосбережением и повышением энергетической

органов исполнительной власти, органов местного самоуправления об изменениях в государственной политике в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, о результатах ее реализации; получение информации о лучших мировых практиках в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	подготовка и распространение ежегодного государственного доклада о состоянии энергосбережения и повышения энергетической эффективности; международное сотрудничество в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; поддержка проведения Международного форума по энергоэффективности и энергосбережению; проведение Всероссийского конкурса реализованных проектов в области энергосбережения и	эффективности государственную информационную систему в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности с целью поддержки при принятии решений
--	---	---

						повышения энергоэффективности	
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
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-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;
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

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
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	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-

					политики в области энергоэффективности и энергосбережения; проанализированы наилучшие доступные технологии в области энергоэффективности и энергосбережения на предмет целесообразности их внедрения с технической точки зрения и финансово-экономических последствий		исследовательских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
8.	Основное мероприятие 1.8. Представление субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2014 г.	привлечение внебюджетных инвестиций в мероприятия (проекты) в области энергосбережения и повышения энергетической	выделение субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию государственных программ регионов	отношение объема внебюджетных денежных средств, фактически израсходованных хозяйствующими субъектами на реализацию

	Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности			эффективности	Российской Федерации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	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	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2014 г.	обеспечена осведомленность общества об	обеспечение осведомленности общества об	снижение энергоемкости валового

				информированности общества об энергосберегающих технологиях и стимулирование формирования бережливой модели поведения населения	энергоэффективных технологиях и результатах реализации инициатив в области энергоэффективности и энергосбережения; не менее 15 процентов населения осведомлены о технологиях и принципах энергосбережения (по данным социологических опросов)	энергоэффективных технологиях и результатах реализации инициатив в области энергоэффективности и энергосбережения	внутреннего продукта Российской Федерации за счет реализации мероприятий государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" (к 2007 году)
10.	Основное мероприятие 1.10. Эксплуатация, сопровождение и модернизация государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2014 г.	обеспечена оперативность сбора и наглядность предоставления информации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;	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

энергетической
эффективности

количество
пользователей
информационной
системы - не менее
100000 единиц к
2020 году

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

							систему топливно-энергетического комплекса, в общем количестве субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса
11.	Основное мероприятие 1.11. Реализация образовательных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2014 г.	удовлетворение потребности в специалистах в области энергосбережения и энергоэффективности, количество подготовленных специалистов - не менее 200 тыс. человек	подготовка специалистов в области энергосбережения и энергоэффективности	количество прошедших обучение работников, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности, нарастающим итогом
12.	Основное мероприятие 1.12. Развитие международного сотрудничества в области	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2014 г.	участие Российской Федерации в международных проектах в области энергосбережения и повышения	участие Российской Федерации в международных проектах в области энергосбережения и повышения	-

	энергосбережения и повышения энергетической эффективности				энергетической эффективности с основными торговыми партнерами	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	заключение энергосервисных контрактов, целевых соглашений, внедрение иных механизмов в рассматриваемой области	снижение энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации за счет реализации государственной программы

				соглашениями - не менее 250 предприятий из числа крупнейших предприятий российской экономики; количество регионов, в которых ресурсоснабжающие организации принимают участие в повышении энергоэффективности и у конечных потребителей - не менее 50 процентов; объем экономии за счет реализации программ "белых сертификатов" - не менее 3,5 млн. т.у.т.		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	выполнение плана работ (услуг) по поддержке реализации подпрограммы	снижение энергоемкости валового внутреннего продукта Российской

полном объеме

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	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;
---	------------------	------------------	--------------------	---	---	--

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
теплоэлектроцентрал
ь (2-я очередь);
теплоэлектроцентрал
ь в г. Советская
Гавань

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	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

				<p>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</p>		<p>мощностей на территории Дальневосточного федерального округа в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 22 ноября 2012 г. № 1564</p>	
18.	Основное мероприятие 2.3. Повышение доступности	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2020 г.	уменьшение количества этапов присоединения, сокращение времени	уменьшение количества этапов присоединения, сокращение времени	срок подключения к энергосети; количество этапов, необходимых для

энергетической
инфраструктуры

прохождения всех
этапов для
получения доступа к
энергосети,
снижение затрат на
получение доступа к
энергосети в
соответствии с
распоряжением
Правительства
Российской
Федерации от 30
июня 2012 г. №
1144-р

прохождения всех
этапов для получения
доступа к энергосети,
снижение затрат на
получение доступа к
энергосети

получения доступа к
энергосети;
соотношение цен
(тарифов) на
электрическую
энергию,
установленных в
Дальневосточном
федеральном округе,
к среднероссийским
ценам (тарифам);
отношение
стоимости
технологического
присоединения к
электрическим сетям
в Дальневосточном
федеральном округе
к среднероссийскому
уровню;
количество случаев
привлечения
территориальных
сетевых организаций
по статье 9.21
Кодекса Российской
Федерации об
административных

правонарушениях за нарушение порядка подключения (технологического присоединения) к электрическим сетям территорий, указанных в пункте 24 статьи 8 Федерального закона "Об особенностях предоставления гражданам земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности и расположенных на территориях субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, и о внесении изменений в

							отдельные законодательные акты Российской Федерации"
19.	Основное мероприятие 2.4. Ликвидация межтерриториальн ого 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	компенсация гарантирующим поставщикам экономически обоснованных расходов по оплате стоимости электрической энергии, выработанной генерирующими объектами, осуществляющими производство электрической энергии (мощности) на ядерном топливе, не учтенных в установленном органом исполнительной власти субъекта Российской

							Федерации в области государственного регулирования (цен) тарифов тарифе на электрическую энергию (мощность), поставленную гарантирующим поставщиком потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей Чукотского автономного округа
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 2016 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
20 (1).	Основное мероприятие 2.6. Возмещение территориальным сетевым организациям недополученных доходов, вызванных установлением экономически не обоснованных тарифных решений	Минэнерго России	1 января 2018 г.	31 декабря 2020 г.	доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (услуги по ее передаче) для потребителей до экономически обоснованного уровня	возмещение территориальным сетевым организациям недополученных доходов, вызванных установлением экономически не обоснованных тарифов на услуги по передаче электрической энергии в связи с ограничением роста цен (тарифов) на электрическую энергию (услуги по ее передаче) для конечных	соотношение необходимой валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям, рассчитываемой по утвержденным тарифам без учета расходов на покупку потерь и с учетом предоставленной субсидии, к необходимой валовой выручке от оказания услуг по

потребителей

передаче электрической энергии, рассчитанной по экономически обоснованным тарифам без учета расходов на покупку потерь

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;	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
---	------------------	------------------	------------------	---	--	---

развитие в
 Дальневосточном
 федеральном округе
 добычи нефти,
 включая газовый
 конденсат, в рамках
 реализации проектов
 СРП "Сахалин-1",
 "Сахалин-2" (на
 континентальном
 шельфе Охотского
 моря), а также
 освоение
 нефтегазовых
 месторождений в
 Республике Саха
 (Якутия)

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	строительство, модернизация, реконструкция и эксплуатация трубопроводных систем с оптимальными параметрами транспорта нефти и нефтепродуктов и	удельный расход электроэнергии на транспортировку нефтепродуктов (тыс. т. км) в сопоставимых условиях; удельный расход электроэнергии на транспортировку
---	------------------	------------------	------------------	--	--	--

				нефти на нефтеперерабатываю щих заводах с учетом потребностей крупных центров потребления в нефтепродуктах и сохранения мощности по основным экспортным направлениям	устойчивостью к воздействию естественных факторов и технологических нагрузок	нефти (тыс. т. км) в сопоставимых условиях; грузооборот нефти по магистральным трубопроводам; грузооборот нефтепродуктов по магистральным трубопроводам	
23.	Основное мероприятие 3.3. Строительство, модернизация, реконструкция нефтеперерабаты вающих 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 нефтеперерабатываю щих производств; введение в эксплуатацию установок вторичной переработки нефти	строительство, модернизация, реконструкция нефтеперерабатываю щих предприятий	выработка моторных топлив (автомобильного бензина, дизельного топлива и топлива для реактивных двигателей) на нефтеперерабатываю щих заводах Дальневосточного федерального округа; доля моторных топлив экологического

на Хабаровском
нефтеперерабатываю
щем заводе и на
Комсомольском
нефтеперерабатываю
щем заводе

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	проведение технологического перевооружения за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий	темп прироста добычи газа природного и попутного в Дальневосточном федеральном округе к уровню 2012 года; эффективное использование эксплуатационного фонда; добыча газа
---	------------------	------------------	------------------	---	---	--

					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)		природного и попутного; ввод новых месторождений в разработку, нарастающим итогом
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; уровень газификации потребителей Дальневосточного федерального округа природным газом
26.	Основное мероприятие 4.3. Расширение	Минэнерго России	1 января 2013 г.	1 января 2020 г.	увеличение прироста активной мощности подземных	расширение действующих подземных хранилищ	прирост активной емкости подземных хранилищ газа до

					хранилищ газа к 2020 году на 16,4 млрд. куб. метров	газа, строительство новых подземных хранилищ газа в увязке с развитием единой системы газоснабжения	2020 года, нарастающим итогом
действующих и строительство новых подземных хранилищ газа							
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;	
28. Основное мероприятие 4.5. Разработка и внедрение новых отечественных технологий производства сжиженного	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	

	природного газа						сжиженного природного газа
29.	Основное мероприятие 4.6. Строительство, модернизация, реконструкция нефтегазохимических предприятий	Минэнерго России	1 января 2015 г.	1 января 2020 г.	увеличение доли переработки углеводородного сырья в нефтегазохимическую продукцию; улучшение качества нефтегазохимической продукции; повышение экологической безопасности нефтегазохимических производств	строительство, модернизация, реконструкция предприятий	объем производства крупнотоннажных полимеров; объем выработки крупнотоннажных полимеров на одного занятого в отрасли
29(1).	Основное мероприятие 4.7. Расширение использования природного газа в качестве моторного топлива	Минэнерго России	1 января 2017 г.	31 декабря 2020 г.	расширение использования природного газа в качестве моторного топлива; увеличение количества автогазонаполнительных станций; увеличение расхода сжатого газа на	выделение субсидии на софинансирование расходных обязательств субъектов Российской Федерации, связанных с осуществлением мероприятий по оказанию содействия муниципальным	расход сжатого газа на работу автотранспорта; количество автогазонаполнительных станций

работу
автотранспорта

образованиям,
расположенным на
территории
указанных субъектов
Российской
Федерации, и (или)
организациям,
осуществляющим
свою деятельность на
территории
указанных субъектов
Российской
Федерации, в целях
развития сети
автозаправочных
станций,
осуществляющих
заправку
транспортных средств
природным газом

Подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности"

30.	Основное мероприятие 5.1. Модернизация действующих предприятий на основе	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2020 г.	инновационное развитие действующих предприятий; повышение эффективности	модернизация действующих предприятий	производственная мощность по добыче угля на конец периода; объем добычи угля на одного занятого в
-----	---	---------------------	---------------------	--------------------------	--	--	--

инновационных технологий	производства и уровня безопасности горных работ	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
32. Основное мероприятие 5.3.	Минэнерго России 1 января 2013 г. 31 декабря	подготовка комплекса мер, направленных на подготовка комплекса мер, направленных на удельный выброс загрязняющих

Обеспечение промышленной и экологической безопасности и охраны труда, а также повышение эффективности социального партнерства в угольной промышленности и корпоративной социальной ответственности угольных компаний

2020 г.	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	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 долгосрочных) соглашений о социально-экономическом партнерстве между угольными компаниями и администрациями субъектов угледобывающих регионов и	веществ в атмосферу на 1 тонну добычи; реальная среднемесячная заработная плата одного работника с учетом индекса потребительских цен к 2012 году; объем добычи угля на одного занятого в отрасли
---------	--	--	---

					муниципальных образований		
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.	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря	расширение торгового-экономического и	расширение торгового-экономического и	поставка угля на внешний рынок

	Укрепление позиций России на мировом рынке угля			2020 г.	научно-технического сотрудничества Российской Федерации с зарубежными странами в области угольной промышленности	научно-технического сотрудничества Российской Федерации с зарубежными странами	
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
37.	Основное мероприятие 5.8. Создание системы планомерного выбытия неэффективных	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2014 г.	создание механизма ликвидации нерентабельных производств и последствий ведения горных работ за счет	создание механизма ликвидации нерентабельных производств и последствий ведения горных работ	производственная мощность по добыче угля на конец периода; добыча угля

мощностей

формируемых
угольными
компаниями
ликвидационных
фондов

Подпрограмма 6 "Развитие использования возобновляемых источников энергии"

38. Основное мероприятие 6.1. Реализация мероприятий, предусмотренных комплексом мер стимулирования производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденного распоряжением Правительства	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2016 г.	определение долгосрочных ценовых параметров квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, которые учитываются при расчете тарифов на электрическую энергию (мощность), приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях на розничных	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,	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
---	------------------	------------------	--------------------	--	---	--

Российской
Федерации от 4
октября 2012 г. №
1839-р

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,	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,	использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме производства электрической энергии (без учета гидроэлектростанци й установленной мощностью свыше 25 МВт)
---	--	---

процедуры квалификации генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии; утверждение методических указаний расчета цен (тарифов) или предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих	функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии; утверждение методических указаний расчета цен (тарифов) или предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую на розничных рынках в целях компенсации потерь в электрических сетях,
--	---

				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	а также приобретаемую в локально изолированных районах гарантирующим поставщиком в целях компенсации потерь в электрических сетях		
39.	Основное мероприятие 6.2. Государственная поддержка технологического присоединения генерирующих объектов, функционирующих на основе использования	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2019 г.	ежегодное предоставление из федерального бюджета субсидий для компенсации стоимости технологического присоединения генерирующих объектов с установленной	ежегодное предоставление из федерального бюджета субсидий для компенсации стоимости технологического присоединения генерирующих объектов с установленной	ввод установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (без учета гидроэлектростанции)

				генерирующей мощностью не более 25 МВт, признанных квалифицированным и объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, юридическим лицам, которым такие объекты принадлежат на праве собственности или на ином законном основании	генерирующей мощностью не более 25 МВт, признанных квалифицированными объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии	й установленной мощностью свыше 25 МВт); доля установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме генерирующих мощностей единой энергетической системы России	
40.	Основное мероприятие 6.3. Проведение оценки технического и экономического потенциала использования возобновляемых источников	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2016 г.	определение направлений и приоритетов развития использования возобновляемых источников энергии в Российской Федерации в территориальном	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,

энергии в
Российской
Федерации

разрезе,
приоритетные
направления
повышения
энергетической
эффективности
экономики регионов
на основе
использования
возобновляемых
источников энергии

в совокупном объеме
производства
электрической
энергии (без учета
гидроэлектростанци
й установленной
мощностью свыше
25 МВт);
ввод установленной
мощности
генерирующих
объектов,
функционирующих
на основе
использования
возобновляемых
источников энергии
(без учета
гидроэлектростанци
й установленной
мощностью свыше
25 МВт)

41.	Основное мероприятие 6.4. Реализация мероприятий по поддержке	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2020 г.	ежегодное проведение конкурсных отборов инвестиционных проектов,	ежегодное проведение конкурсных отборов инвестиционных проектов, проводимых отдельно	ввод установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих
-----	---	------------------	------------------	--------------------	--	--	--

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

<p>проводимых отдельно для каждой технологии на основе энергии ветра, энергии солнца, энергии вод, в отношении которых будут заключаться договоры о предоставлении мощности; отработка применения и использования специального механизма торговли мощностью в целях стимулирования развития генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке</p>	<p>для каждой технологии на основе энергии ветра, энергии солнца, энергии вод, в отношении которых будут заключаться договоры о предоставлении мощности; отработка применения и использования специального механизма торговли мощностью в целях стимулирования развития генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности, обеспечивающего возврат капитала,</p>	<p>на основе использования возобновляемых источников энергии (без учета гидроэлектростанци й установленной мощностью свыше 25 МВт); доля установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме генерирующих мощностей Единой энергетической системы России</p>
---	---	---

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,	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
---	--

солнечным электростанциям и малым гидроэлектростанция м 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	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
--	---

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

42. Основное	Минэнерго	1 января	1 июля	разработка	разработка	доля субъектов
--------------	-----------	----------	--------	------------	------------	----------------

<p>мероприятие 7.1. Совершенствование процессов сбора, обработки, хранения и использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса, создание и развитие государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса</p>	<p>России</p>	<p>2014 г.</p>	<p>2016 г.</p>	<p>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</p>	<p>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</p>	<p>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,</p>
--	---------------	----------------	----------------	---	---	--

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	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	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)
---	---	--

государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, учет деятельности предприятий и объектов отраслей и предоставление целостной информации по всей цепочке операций над энергоресурсами отраслей от добычи до потребления на внутреннем рынке или экспорта за границы России

43. Основное мероприятие 7.2. Формирование, хранение, ведение и организация использования информационных ресурсов топливно-	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	развитие нормативной технической и нормативной правовой базы для сбора оперативных, достоверных и целостных данных по направлениям топливно-	доля федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса),
---	------------------	------------------	--------------------	--	--	---

энергетического
комплекса,
организационно-
технологическое
сопровождение
функционирова-
ния государственной
информационной
системы
топливно-
энергетического
комплекса

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

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

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

				сбора данных от предприятий и объектов отрасли; подключение новых субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса; повышение оперативности, полноты и точности данных; обеспечение функционирования государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	объектов отрасли; подключение новых субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса; повышение оперативности, полноты и точности данных; обеспечение функционирования государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	информационную систему топливно-энергетического комплекса, в общем количестве субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	
44.	Основное мероприятие 7.3. Реализация функций аппарата ответственного исполнителя	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2020 г.	обеспечение эффективного выполнения полномочий, возложенных на Минэнерго России, в	выполнение полномочий, возложенных на Минэнерго России	добыча газа природного и попутного; добыча угля; потери электроэнергии в

государственной
программы

том числе
технического и
оперативного
сопровождения
реализации
государственной
программы
Российской
Федерации
"Энергоэффективнос
ть и развитие
энергетики"

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
"Энергоэффективнос

						ть и развитие энергетики" (к 2007 году)	
45.	Основное мероприятие 7.4. Развитие международного сотрудничества	Минэнерго России	1 января 2015 г.	31 декабря 2020 г.	эффективное использование энергетического потенциала России для полноценной интеграции в мировой энергетический рынок, укрепления позиций на нем и получения наибольшей выгоды для национальной экономики	отражение национальных интересов России в формируемой системе функционирования мировых энергетических рынков; диверсификация экспортных энергетических рынков и товарной структуры экспорта; укрепление позиций ведущих российских энергетических компаний за рубежом	добыча нефти, включая газовый конденсат; добыча газа природного и попутного; добыча угля; динамика производительности труда в топливно-энергетическом комплексе (к предыдущему году); глубина переработки нефтяного сырья; снижение энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации за счет реализации мероприятий государственной

						программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" (к 2007 году); потери электроэнергии в электрических сетях от общего объема отпуска электроэнергии;	
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	комплекс мероприятий, направленных на внедрение инновационных технологий и современных материалов в отраслях топливно-энергетического комплекса, поддержку научно-исследовательских и	объем внутренних затрат на исследования и разработки организаций топливно-энергетического комплекса с государственным участием, реализующих программы инновационного

научно-техническими разработками и решениями для обеспечения энергетической безопасности страны	опытно-конструкторских разработок по приоритетным направлениям энергетических технологий	развития (без учета бюджетных средств, используемых для проведения исследований и разработок)
---	--	---

Приложение № 4
к государственной программе
Российской Федерации
"Энергоэффективность
и развитие энергетики"

**СВЕДЕНИЯ
ОБ ОСНОВНЫХ ПЛАНИРУЕМЫХ МЕРАХ ПРАВОВОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
В СФЕРЕ РЕАЛИЗАЦИИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ РОССИЙСКОЙ
ФЕДЕРАЦИИ "ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ И РАЗВИТИЕ ЭНЕРГЕТИКИ"**

Наименование проекта правового акта	Основные положения проекта правового акта	Срок внесения в Правитель ство Российско й Федераци и	Основ ания разраб отки (стату с <*>)	Наименование документа	Ответстве нный за разработк у проекта правового акта	Связь с основным мероприят ием
1. Приказ Минэнерго России о формах представления в обязательном порядке федеральными органами исполнительной	утверждение форм обязательного предоставления федеральными органами исполнительной власти информации для включения в государственную	2016 год	1	Федеральный закон "О государственной информационной системе топливно- энергетического комплекса"	Минэнерго России	основное мероприят ие 7.2

<p>власти информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса и требованиях к заполнению этих форм</p>	<p>информационную систему топливно-энергетического комплекса в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2013 г. № 2556-р об утверждении перечня форм предоставления в обязательном порядке субъектами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса</p>	2016 год	1	<p>Федеральный закон "О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса"</p>	<p>Минэнерго России</p>	<p>основное мероприятие 7.2</p>
<p>2. Приказ Минэнерго России о формах представления в обязательном порядке органами исполнительной власти субъектов</p>	<p>утверждение форм обязательного предоставления органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также юридическими лицами,</p>	2016 год	1	<p>Федеральный закон "О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса"</p>	<p>Минэнерго России</p>	<p>основное мероприятие 7.2</p>

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	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 в соответствии
--	--

<p>оптового рынка электрической энергии и мощности, информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса и требованиях к заполнению этих форм</p>	<p>с распоряжением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2013 г. № 2556-р об утверждении перечня форм предоставления в обязательном порядке субъектами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса</p>					
<p>3. Федеральный закон о внесении изменений в Федеральный закон "Об электроэнергетике" (по вопросу совершенствования механизма вывода объектов электроэнергетики в</p>	<p>совершенствование механизма вывода объектов электроэнергетики из эксплуатации и проведение оценки возможности продолжения эксплуатации объекта электроэнергетики на рыночных условиях,</p>	<p>июль 2017 г.</p>	<p>1</p>	<p>план действий Правительства Российской Федерации, направленных на обеспечение стабильного социально-экономического развития Российской Федерации в 2016 году, утвержденный</p>	<p>Минэнерго России, Минэкономразвития России, ФАС России</p>	<p>основное мероприятие 2.2</p>

ремонт и из
эксплуатации)

определение перечня и
реализация замещающих
мероприятий, источники
их финансирования

Председателем
Правительства
Российской Федерации
Д.А. Медведевым 1
марта 2016 г. № 1349п-
П13 (пункт 59);
протокол заседания
Правительственной
комиссии по вопросам
развития
электроэнергетики от 26
ноября 2015 г. № 22
(пункт 5);
протокол заседания
Правительственной
комиссии по вопросам
развития
электроэнергетики от 1
октября 2015 г. № 21
(пункт 4 раздела I);
подпункт "а" пункта 2
постановления
Правительства
Российской Федерации
от 27 августа 2015 г. №
893 "Об изменении и о
признании утратившими
силу некоторых актов

					Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности, а также проведения долгосрочных конкурентных отборов мощности"		
4.	Постановление Правительства Российской Федерации о внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 16 августа 2014 г. № 818 "Об установлении объема энергетических ресурсов в стоимостном выражении для целей	актуализация объема энергетических ресурсов в стоимостном выражении для целей проведения обязательных энергетических обследований	декабрь 2017 г.	2	-	Минэнерго о России	основное мероприят ие 1.1

	проведения обязательных энергетических обследований"						
5.	Приказ Минэнерго России об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций	утверждение нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций	сентябрь 2017 г.	2	-	Минэнерго России	основное мероприятие 2.2
6.	Приказ Минэнерго России об утверждении методических рекомендаций по формированию структуры, а также по подготовке и распространению ежегодного доклада о состоянии энергосбережения и повышении	методические рекомендации по формированию структуры, а также по подготовке и распространению ежегодного доклада о состоянии энергосбережения и повышении энергетической эффективности в субъекте Российской Федерации	декабрь 2017 г.	2	-	Минэнерго России	основное мероприятие 1.1

энергетической
эффективности в
субъекте Российской
Федерации

<*> Если основанием для разработки является поручение Президента Российской Федерации или Правительства Российской Федерации, присваивается статус "1";
если разработка правового акта является инициативой ответственного исполнителя, соисполнителей и участников государственной программы, присваивается статус "2".

Приложение № 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**

(тыс. рублей)

Статус и наименование Программы, подпрограммы Программы	Ответственный исполнитель, соисполнитель, участник	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований										
		ГРБС	ГП	пП	ОМ	2013 год		2014 год		2015 год		2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
						план	факт	план	факт	план	факт	план	план	план	план	план
Государственная программа Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"	всего	-	-	-	-	22737619,9	22404708,1	13906465,9	13658610,6	9118735,9	8368194,7	9629950,9	8011195,3	11395254,9	10356530,7	11226662,2
	в том числе:															
	Минэнерго России	022	-	-	-	22693539,9	22368228,1	13883903,4	13636270,6	9098429,7	8347989,7	9629950,9	8011195,3	11395254,9	10356530,7	11205278,7
Минпромт орг России	020	-	-	-	44080	36480	22562,5	22340	20306,2	20205	-	-	-	-	-	21383,5

информированности общества об энергосберегающих технологиях и стимулирование формирования бережливой модели поведения населения"

Основное мероприятие 1.10	всего	-	-	-	-	186219	186219	171475	14900	-	-	-	-	-	-
---------------------------	-------	---	---	---	---	--------	--------	--------	-------	---	---	---	---	---	---

"Эксплуатация, сопровождение и модернизация государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности"

в том числе

Минэнерго России

022	30	1	10	186219	186219	171475	14900	-	-	-	-	-	-	-
-----	----	---	----	--------	--------	--------	-------	---	---	---	---	---	---	---

Основное мероприятие 1.11

всего	-	-	-	-	236531	206528,8	221112,5	186028,3	-	-	-	-	-	-
-------	---	---	---	---	--------	----------	----------	----------	---	---	---	---	---	---

"Реализация образовательных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической

в том числе

Минэнерго России

022	30	1	11	236531	206528,8	221112,5	186028,3	-	-	-	-	-	-
-----	----	---	----	--------	----------	----------	----------	---	---	---	---	---	---

эффективности"

Основное мероприятие 1.12	всего	-	-	-	-	106261,9	86304,2	65613,6	65429,4	-	-	-	-	-	-	-
---------------------------	-------	---	---	---	---	----------	---------	---------	---------	---	---	---	---	---	---	---

"Развитие международного сотрудничества в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности"

в том числе

Минэнерго России

022	30	1	12	106261,9	86304,2	65613,6	65429,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-----	----	---	----	----------	---------	---------	---------	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Основное мероприятие 1.13

всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

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

Основное мероприятие 1.14

всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

"Развитие

"Расширение
действующих и
строительство
новых подземных
хранилищ газа"

Основное мероприятие 4.4	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
--------------------------	-------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

"Создание
системы сбыта
сжиженного
природного газа"

Основное мероприятие 4.5	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
--------------------------	-------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

"Разработка и
внедрение новых
отечественных
технологий
производства
сжиженного
природного газа"

Основное мероприятие 4.6	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
--------------------------	-------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

"Строительство,
модернизация,
реконструкция
нефтегазохимичес

"Развитие добычи
торфа"

Основное мероприятие 5.5	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
--------------------------	-------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

"Развитие
внутреннего
рынка угольной
продукции"

Основное мероприятие 5.6	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
--------------------------	-------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

"Укрепление
позиций России на
мировом рынке
угля"

Основное мероприятие 5.7	всего	-	-	-	-	8153759,1	7934865	3498036	3444692	2588133,8	2404694,1	3457024,6	2940235,6	3055394	2959524,6	999324,4
--------------------------	-------	---	---	---	---	-----------	---------	---------	---------	-----------	-----------	-----------	-----------	---------	-----------	----------

"Реструктуризация
угольной
промышленности"

в том числе

Минэнерго России	022	30	5	07	8153759,1	7934865	3498036	3444692	2588133,8	2404694,1	3457024,6	2940235,6	3055394	2959524,6	999324,4
---------------------	-----	----	---	----	-----------	---------	---------	---------	-----------	-----------	-----------	-----------	---------	-----------	----------

Основное мероприятие 5.8	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
--------------------------	-------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

"Создание
системы"

планомерного
выбытия
неэффективных
мощностей"

Подпрограмма 6	всего	-	-	-	-	-	-	95000	4913,7	5694,8	5694,8	15000	14100	13650	13350	-
----------------	-------	---	---	---	---	---	---	-------	--------	--------	--------	-------	-------	-------	-------	---

"Развитие
использования
возобновляемых
источников
энергии"

в том числе

Минэнерго
России

022	-	-	-	-	-	-	95000	4913,7	5694,8	5694,8	15000	14100	13650	13350	-
-----	---	---	---	---	---	---	-------	--------	--------	--------	-------	-------	-------	-------	---

Основное
мероприятие 6.1

всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

"Реализация
мероприятий,
предусмотренных
комплексом мер
стимулирования
производства
электрической
энергии
генерирующими
объектами,
функционирующи
ми на основе
использования
возобновляемых
источников
энергии,
утвержденным

энергии в
Российской
Федерации"

Основное мероприятие 6.4	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
"Реализация мероприятий по поддержке генерации на основе использования возобновляемых источников энергии, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 г. № 449"																	
Подпрограмма 7	всего	-	-	-	-	1414285,5	1366348	2415545	1894096	3878734,1	3353663,6	2962893,1	2777471,9	2502622,7	2494772,9	1262419,2	
"Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие"																	
	в том числе																
	Минэнерго России	022	-	-	-	1414285,5	1366348	2415545	1894096	3878734,1	3353663,6	2962893,1	2777471,9	2502622,7	2494772,9	1262419,2	

энергетики"

Основное мероприятие 7.1	всего	-	-	-	-	-	-	519500	519500	448550	448550	-	-	-	-	-
"Совершенствование процессов сбора, обработки, хранения и использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса, создание и развитие государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса"	в том числе															
	Минэнерго России	022	30	7	01	-	-	519500	519500	448550	448550	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 7.2	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	281504,2	152966,8	152666,8	374639,5
"Формирование, хранение, ведение и организация использования информационных ресурсов топливно-	в том числе															
	Минэнерго России	022	30	7	02	-	-	-	-	-	-	-	281504,2	152966,8	152666,8	374639,5

"Инновационное
развитие
организаций
топливно-
энергетического
комплекса"

Приложение № 6
к государственной программе
Российской Федерации
"Энергоэффективность
и развитие энергетики"

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"

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. № 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 получателям 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. № 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. № 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. № 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. № 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. № 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:

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.

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.

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. № 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:

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

где:

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

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

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

$$T_{\text{к}}^{\text{одн с вд от ПМ}} = \frac{\text{НВВ}_{\text{к}}^{\text{ТСО}} + 3_{\text{к}}^{\text{ПОТ}} + \text{ВД}_{\text{к}}^{\text{ПМ}}}{\text{ПО}_{\text{к}}}$$

где:

$\text{НВВ}_{\text{к}}^{\text{ТСО}}$ - необходимая валовая выручка (на содержание) территориальных сетевых организаций, учтенная органом исполнительной власти к-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);

$Z_k^{\text{пот}}$ - 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);

$ВД_k^{\text{ПМ}}$ - 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. № 1079 (далее - Правила) (млн. рублей);

ПО_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 ($T_k^{\text{одн без вд от ПМ}}$) определяется по формуле:

$$T_k^{\text{одн без вд от ПМ}} = \frac{HBB_k^{\text{ТСО}} + Z_k^{\text{пот}}}{ПО_k}$$

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.

в постановление
Правительства
Российской
Федерации от 16
августа 2014 г. № 818
"Об установлении
объема
энергетических
ресурсов в
стоимостном
выражении для целей
проведения
обязательных
энергетических
обследований"

1.2.	Контрольное событие 1.2. Проведен федеральный конкурс проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в 2017 году	1	Минэнерго России	-	-	-	30 ноября	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Контрольное событие 1.3. Проведен федеральный конкурс проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в 2018 году	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	30 ноября	-	-	-

1.4.	Контрольное событие 1.4. Проведен федеральный конкурс проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в 2019 году	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30 ноября
1.5.	Контрольное событие 1.5. Обеспечена интеграция государственной информационной системы "Энергоэффективность" с единой системой идентификации и аутентификации (ЕСИА)		Минэнерго России	-	30 июня	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"		Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	Контрольное событие 2.1. Разработаны проекты актов по вопросу совершенствования системы перспективного планирования в электроэнергетике		Минэнерго России	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2.	Контрольное событие 2.2. Проведена проверка хода строительства в 2017 году генерирующих станций на Дальнем Востоке и изданы соответствующие акты проверок		Минэнерго России	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Контрольное событие 2.3. Проведена проверка хода строительства в 2018 году генерирующих станций на Дальнем Востоке и изданы соответствующие акты проверок	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-
2.4.	Контрольное событие 2.4. Проведена проверка хода строительства в 2019 году генерирующих станций на Дальнем Востоке и изданы соответствующие акты проверок		Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря
2.5.	Контрольное событие 2.5. Внесен в Правительство Российской Федерации проект распоряжения	2	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-

строительству и реконструкции в 2016 году объектов инфраструктуры энергоснабжения для обеспечения проведения в 2018 году в Российской Федерации чемпионата мира по футболу

<p>2.9. Контрольное событие 2.9. Внесен в Правительство Российской Федерации проект постановления Правительства Российской Федерации, предусматривающий правила предоставления субсидии в отчетном году в целях оказания государственной поддержки Чукотскому автономному округу в рамках реализации пункта 3 протокола совещания в Правительстве Российской Федерации от 24 сентября 2015 г. №</p>	<p>Минэнерго России</p>	<p>1 февраля</p>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
---	-------------------------	------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

	ЮТ-П9-41пр													
2.10.	Контрольное событие 2.10. Внесен в Правительство Российской Федерации проект распоряжения Правительства Российской Федерации, предусматривающий распределение субсидии в отчетном году в целях оказания государственной поддержки Чукотскому автономному округу в рамках реализации пункта 3 протокола совещания в Правительстве Российской Федерации от 24 сентября 2015 г. № ЮТ-П9-41пр	Минэнерго России	1 февраля	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.11.	Контрольное событие 2.11. Внесен в Правительство Российской Федерации проект распоряжения Правительства Российской Федерации,	Минэнерго России	-	-	-	-	1 февраля	-	-	-	-	-	-	-

предусматривающий
распределение
субсидии в отчетном
году в целях
оказания
государственной
поддержки
Чукотскому
автономному округу
в рамках реализации
пункта 3 протокола
совещания в
Правительстве
Российской
Федерации от 24
сентября 2015 г. №
ЮТ-П9-41пр

2.12. Контрольное событие 2.12. Внесен в Правительство Российской Федерации проект распоряжения Правительства Российской Федерации, предусматривающий распределение субсидии в отчетном году в целях оказания государственной поддержки Чукотскому автономному округу в рамках реализации пункта 3 протокола	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 февраля	-	-	-	-	-	-
--	------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	--------------	---	---	---	---	---	---

совещания в
Правительстве
Российской
Федерации от 24
сентября 2015 г. №
ЮТ-П9-41пр

3.	Подпрограмма 3 "Развитие нефтяной отрасли"	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	Контрольное событие 3.1. Работы по расширению пропускной способности нефтепровода "Сковородино-Мохэ" до 30 млн. тонн в год окончены	Минэнерго России	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	Контрольное событие 3.2. Работы по строительству МНПП "Волгоград- Тихорецк" завершены	Минэнерго России	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	Контрольное событие 3.3. Проект "Север": работы по развитию системы магистральных трубопроводов для увеличения поставок нефтепродуктов в порт Приморск до 25	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря	-	-	-

5.9.	Контрольное событие 5.9. Переселена 761 семья из ветхого жилья в 2017 году	1	Минэнерго России	-	-	-	-	1 января	-	-	-	-	-	-
5.10.	Контрольное событие 5.10. Переселены 510 семей из ветхого жилья в 2018 году	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	1 января	-	-
6.	Подпрограмма 6 "Развитие использования возобновляемых источников энергии"		Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.1.	Контрольное событие 6.1. Подведены итоги конкурсного отбора 2017 года инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии		Минэнерго России	-	30 июня	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.2.	Контрольное событие 6.2. Подведены итоги конкурсного отбора 2018 года инвестиционных		Минэнерго России	-	-	-	-	-	30 июня	-	-	-	-	-

Правительства
Российской
Федерации от 26
декабря 2013 г. №
2556-р

7.3.	Контрольное событие 7.3. Обеспечено интеграционное взаимодействие с отраслевыми информационными системами топливно-энергетического комплекса		Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-
7.4.	Контрольное событие 7.4. Представлен в Правительство Российской Федерации доклад о результатах мониторинга 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	1	Минэнерго России	-	-	-	31 октября	-	-	-	-	-	-	-	-

7.8.	Контрольное событие 7.8. Проведен мониторинг реализации национальных проектов по внедрению инновационных технологий и новых материалов в отраслях топливно-энергетического комплекса за 2017 год	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	30 апреля	-	-	-	-	-	-
7.9.	Контрольное событие 7.9. Проведен мониторинг реализации национальных проектов по внедрению инновационных технологий и новых материалов в отраслях топливно-энергетического комплекса за 2018 год	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30 апреля	-	-

<*> Статус "1" присвоен контрольному событию, включенному в план деятельности Министерства энергетики Российской Федерации на период 2016 - 2021 годов, утвержденный приказом Минэнерго России от 26 мая 2016 г. № 450;

статус "2" присвоен контрольному событию, включенному в план мероприятий ("дорожную карту") "Внедрение целевой модели рынка тепловой энергии", утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 2 октября 2014 г. № 1949-р;

статус "3" присвоен контрольному событию, включенному в план развития газо- и нефтехимии России на период до 2030 года, утвержденный приказом Минэнерго России от 1 марта 2012 г. № 79.

Приложение № 8
к государственной программе
Российской Федерации
"Энергоэффективность
и развитие энергетики"

**ПРАВИЛА
ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ СУБСИДИЙ ИЗ ФЕДЕРАЛЬНОГО БЮДЖЕТА БЮДЖЕТУ
ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА НА КОМПЕНСАЦИЮ
ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКАМ И (ИЛИ) ЭНЕРГОСБЫТОВЫМ
(ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩИМ)
ОРГАНИЗАЦИЯМ РАЗНИЦЫ МЕЖДУ ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННЫМИ
И УСТАНОВЛЕННЫМИ ТАРИФАМИ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ
(МОЩНОСТЬ) ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

1. Настоящие Правила устанавливают порядок и условия предоставления субсидий из федерального бюджета бюджету Чукотского автономного округа на компенсацию гарантирующим поставщикам и (или) энергосбытовым (энергоснабжающим) организациям разницы между экономически обоснованными и установленными тарифами на электрическую энергию (мощность), образованной в году, предшествовавшем году предоставления субсидии, для потребителей Чукотского автономного округа (далее - субсидии).

2. Субсидии предоставляются в целях финансового обеспечения мероприятий, осуществляемых Чукотским автономным округом и направленных на компенсацию гарантирующим поставщикам и (или) энергосбытовым (энергоснабжающим) организациям разницы между экономически обоснованными и установленными тарифами на электрическую энергию (мощность), образованной в году, предшествовавшем году предоставления субсидии, для потребителей Чукотского автономного округа в целях обеспечения доступности тарифов на электрическую энергию для потребителей в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе.

3. Субсидия предоставляется бюджету Чукотского автономного округа в пределах бюджетных ассигнований, предусмотренных федеральным законом о федеральном бюджете на соответствующий финансовый год и плановый период, и лимитов бюджетных обязательств, доведенных Министерству энергетики Российской Федерации как получателю средств федерального бюджета.

4. Субсидии предоставляются бюджету Чукотского автономного округа в соответствии с соглашением, заключенным Министерством энергетики Российской Федерации и получателем субсидии по типовой форме, утвержденной Министерством финансов Российской Федерации (далее - соглашение), содержащим следующие условия:

а) определение уполномоченного органа исполнительной власти Чукотского автономного округа (далее - получатель субсидии), осуществляющего

взаимодействие с Министерством энергетики Российской Федерации и федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов;

б) наличие в бюджете Чукотского автономного округа бюджетных ассигнований на исполнение расходного обязательства субъекта Российской Федерации по обеспечению мер, направленных на компенсацию выпадающих доходов гарантирующим поставщикам и (или) энергосбытовым (энергоснабжающим) организациям, состоящим на учете в налоговых органах на территории Чукотского автономного округа, поставлявшим в году, предшествовавшем году предоставления субсидии, электрическую энергию (мощность) по тарифам, не обеспечивающим возмещения расходов на приобретение электрической энергии (мощности) у производителей электрической энергии (мощности), функционирующих в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах (далее - получатель средств);

в) наличие у Чукотского автономного округа нормативных правовых актов, регламентирующих:

порядок, условия и сроки перечисления и расходования средств субсидии, предоставляемой в соответствии с настоящими Правилами, содержащие в том числе условия заключения с получателем средств соглашения, открытия и ведения отдельного банковского счета для целей учета расходования средств субсидии, а также условия ведения раздельного бухгалтерского учета в отношении таких средств;

представление получателем средств отчета об использовании бюджетных средств;

контроль за целевым и эффективным расходованием бюджетных средств;

г) возврат Чукотским автономным округом средств субсидии в размере, определенном в соответствии с пунктом 20 настоящих Правил.

5. В соглашении предусматриваются:

а) обязательства Чукотского автономного округа по достижению значения показателя результативности использования субсидии, предусмотренного пунктом 15 настоящих Правил;

б) направление субсидии на компенсацию расходов, образованных в году, предшествовавшем году предоставления субсидии, и связанных с приобретением электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах у поставщиков, в части, в которой указанные расходы не учтены в ценах (тарифах) на розничных рынках и не компенсированы за счет других источников получателям средств в целях ее продажи потребителям на розничном рынке на территории Чукотского автономного округа по регулируемым ценам (тарифам), установленным в этом субъекте Российской Федерации уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в году, предшествовавшем году предоставления субсидии;

в) сроки и порядок представления получателем субсидии в Министерство энергетики Российской Федерации и федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов отчетности об осуществлении расходов бюджета

Чукотского автономного округа, источником финансового обеспечения которых является субсидия, а также о достижении значения показателя результативности использования субсидии;

г) реквизиты нормативного правового акта Чукотского автономного округа, устанавливающего расходное обязательство субъекта Российской Федерации, на исполнение которого предоставляется субсидия;

д) размер предоставляемой субсидии, порядок, условия и сроки ее перечисления в бюджет Чукотского автономного округа, а также объем бюджетных ассигнований бюджета Чукотского автономного округа на реализацию соответствующих расходных обязательств;

е) значение показателя результативности использования субсидии;

ж) утратил силу. - Постановление Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2017 г. № 1708

з) обязательства получателя субсидии по формированию и ведению реестра получателей средств;

и) порядок осуществления контроля за выполнением Чукотским автономным округом обязательств, предусмотренных соглашением;

к) последствия недостижения Чукотским автономным округом установленного значения показателя результативности использования субсидии;

л) исчерпывающий перечень статей расходов получателя средств, источником финансового обеспечения которых является субсидия, предоставляемая на цели, указанные в пункте 2 настоящих Правил;

м) обязательства Чукотского автономного округа по согласованию с соответствующими субъектами бюджетного планирования в случаях, предусмотренных федеральными законами, государственных программ субъектов Российской Федерации (муниципальных программ), софинансируемых за счет средств федерального бюджета, и внесения в них изменений, которые влекут изменения объемов финансирования и (или) показателей результативности государственных программ субъектов Российской Федерации (муниципальных программ) и (или) изменения состава мероприятий указанных программ, на которые предоставляются субсидии;

н) ответственность сторон за нарушение условий соглашения;

о) условие о вступлении в силу соглашения.

6. Уровень софинансирования расходного обязательства Чукотского автономного округа не должен превышать величину предельного уровня софинансирования расходного обязательства Чукотского автономного округа из федерального бюджета, определенную в соответствии с решением Правительства Российской Федерации на год, в котором предоставляется субсидия.

Уровень софинансирования расходного обязательства Чукотского автономного округа (Y) из федерального бюджета определяется по формуле:

$$Y = 95\% - 45\% \times \left(\frac{\sum i - \text{ранг РБО}_i}{\sum i} \right)^2,$$

где:

ранг РБО_i - место Чукотского автономного округа по уровню расчетной бюджетной обеспеченности среди субъектов Российской Федерации в году, предшествовавшем году предоставления субсидии, определенное в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 ноября 2004 г. № 670 "О распределении дотаций на выравнивание бюджетной обеспеченности субъектов Российской Федерации";

Σi - количество субъектов Российской Федерации.

7. Получатель субсидии до 6 февраля года, в котором предоставляется субсидия, направляет в Министерство энергетики Российской Федерации расчет размера субсидии за год, предшествующий году предоставления субсидии, выполненный в соответствии с пунктами 24 - 26 настоящих Правил и с указанием параметров, используемых для расчета размера субсидии.

При этом результаты расчета размера субсидии должны включать оценку величины тарифов на электрическую энергию (мощность) в Чукотском автономном округе на год, в котором предоставляется субсидия, в условиях отсутствия компенсации расходов, указанных в подпункте "б" пункта 5 настоящих Правил.

8. Министерство энергетики Российской Федерации в течение 10 календарных дней со дня получения информации от получателя субсидии в соответствии с пунктом 7 настоящих Правил проводит анализ представленных документов и направляет их в федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов.

В случае ненадлежащего оформления и (или) представления неполного комплекта документов, предусмотренных пунктом 7 настоящих Правил, а также несоответствия представленного расчета размера субсидии пунктам 24 - 26 настоящих Правил документы подлежат возврату с указанием причин отказа в течение 10 календарных дней со дня их поступления в Министерство энергетики Российской Федерации.

Получатель субсидии вправе повторно представить в Министерство энергетики Российской Федерации документы, предусмотренные пунктом 7 настоящих Правил. Повторное представление указанных документов осуществляется в порядке, предусмотренном пунктом 7 настоящих Правил.

9. Федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов в течение 10 календарных дней со дня получения материалов 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.

Заключение федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов должно содержать в том числе расчет размера средств, выполненный в соответствии с пунктами 24 - 26 настоящих Правил, с указанием параметров, используемых для расчета размера субсидии.

В случае если федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов такое заключение в установленные настоящим пунктом

сроки не направлено в Министерство энергетики Российской Федерации, расчет размера субсидии считается согласованным федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

В случае подготовки отрицательного заключения федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов направляет такое заключение в Министерство энергетики Российской Федерации с приложением соответствующих пояснений, обосновывающих отрицательное заключение, и собственного расчета размера субсидии.

10. Министерство энергетики Российской Федерации в течение 2 рабочих дней со дня получения от федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов заключения, указанного в пункте 9 настоящих Правил, уведомляет получателя субсидии о размере субсидии, которая может быть ему предоставлена.

Копию указанного уведомления Министерство энергетики Российской Федерации направляет в федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов.

Министерство энергетики Российской Федерации и получатель субсидии обязаны заключить соглашение не позднее 10 календарных дней со дня направления получателю субсидии указанного уведомления, но не позднее 1 марта года, в котором предоставляется субсидия.

11. Суммарный размер субсидии бюджету Чукотского автономного округа не может превышать размер средств, предусмотренных в федеральном бюджете на цели, указанные в пункте 2 настоящих Правил.

Перечисление субсидии осуществляется в порядке, предусмотренном пунктами 14 и 15 Правил формирования, предоставления и распределения субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2014 г. № 999 "О формировании, предоставлении и распределении субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации".

В случае если федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов не представил в Министерство энергетики Российской Федерации соответствующее заключение в сроки, указанные в пункте 9 настоящих Правил, перечисление субсидии осуществляется в соответствии с расчетом размера субсидии, выполненного получателем субсидии.

Размер субсидии, предоставляемой бюджету Чукотского автономного округа, определяется Министерством энергетики Российской Федерации на основании заключения, представленного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в соответствии с пунктом 9 настоящих Правил.

12. Получатель субсидии принимает решение о предоставлении средств, финансовым обеспечением которых является субсидия, в размере, рассчитанном с учетом положений подпункта "б" пункта 4 и пунктов 24 - 26 настоящих Правил, и направляет копию этого решения получателю средств не позднее 5 календарных дней со дня заключения соглашения.

13. Получатель средств не позднее 5 календарных дней со дня получения

решения, указанного в пункте 12 настоящих Правил, представляет получателю субсидии свои платежные реквизиты.

14. Получатель субсидии:

а) обеспечивает перечисление средств, финансовым обеспечением которых является субсидия, получателю средств в сроки не позднее 3 рабочих дней со дня предоставления субсидии в соответствии с пунктом 11 настоящих Правил;

б) представляет до 1 февраля года, следующего за годом предоставления субсидии, в Министерство энергетики Российской Федерации и федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов отчет о расходах бюджета за отчетный год и о достижении значения показателя результативности использования субсидии.

15. Показателем результативности использования субсидии является компенсация гарантирующим поставщикам экономически обоснованных расходов по оплате стоимости электрической энергии, выработанной генерирующими объектами, осуществляющими производство электрической энергии (мощности) на ядерном топливе, не учтенных в установленном органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования (цен) тарифов тарифе на электрическую энергию (мощность), поставленную гарантирующим поставщиком потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей Чукотского автономного округа.

Показатель результативности использования субсидии (P_p) определяется по формуле:

$$P_p = \sum_{i = \text{ВН, СН1, СН2, НН}} \sum_{i=1}^2 \left(\frac{T_{j-1,l,i}^{\text{рег}} \times \mathcal{E}_{j-1,l,i}^{\text{порт}} + \mathcal{E}_{j-1,l,i}^{\text{нас}} + S_j^{\text{суб}} + S_j^{\text{регион}}}{T_{j-1,l,i}^{\text{эк.обосн.}} \times \mathcal{E}_{j-1,l,i}^{\text{порт}} + \mathcal{E}_{j-1,l,i}^{\text{нас}}} \right)$$

где:

1 - уровни напряжения, предусмотренные Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике":

высокое напряжение (ВН) - объекты электросетевого хозяйства (110 кВ и выше);

среднее первое напряжение (СН1) - объекты электросетевого хозяйства (35 кВ);

среднее второе напряжение (СН2) - объекты электросетевого хозяйства (20 - 1 кВ);

низкое напряжение (НН) - объекты электросетевого хозяйства (ниже 1 кВ);

$T_{j-1,l,i}^{\text{эк.обосн.}}$ - тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующим поставщиком потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, рассчитанный органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования (цен) тарифов с учетом компенсации

экономически обоснованных расходов гарантирующих поставщиков по оплате стоимости электрической энергии, выработанной генерирующими объектами, осуществляющими производство электрической энергии (мощности) на ядерном топливе, не учтенных в установленном органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов тарифе на электрическую энергию (мощность), поставленную гарантирующим поставщиком потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей Чукотского автономного округа в i -м полугодии года $j-1$ на уровне напряжения 1 (рублей/кВт·ч);

$T_{j-1,1,i}^{\text{рег}}$ - установленный тариф на электрическую энергию (мощность), поставленную гарантирующим поставщиком потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей Чукотского автономного округа, в i -м полугодии года $j-1$ на уровне напряжения 1 (рублей/кВт·ч);

$\mathcal{E}_{j-1,1,i}^{\text{порт}}$ - объем электрической энергии (мощности), поставленной потребителям (покупателям), за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, по регулируемым ценам (тарифам) на розничном рынке в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах в i -м полугодии года $j-1$ на территории Чукотского автономного округа, определенный исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее - прогнозный баланс) (кВт ч);

$\mathcal{E}_{j-1,1,i}^{\text{нас}}$ - объем электрической энергии (мощности), поставленной населению и приравненным к нему категориям потребителей по регулируемым ценам (тарифам) на розничном рынке в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах в i -м полугодии года $j-1$ расчетного периода регулирования на территории Чукотского автономного округа, определенный исходя из прогнозного баланса (кВт ч);

$S_j^{\text{суб}}$ - размер субсидии, предоставляемой из федерального бюджета бюджету Чукотского автономного округа в j -м году (рублей);

$S_j^{\text{регион}}$ - объем бюджетных ассигнований Чукотского автономного округа в j -м году на софинансирование мероприятий, направленных на компенсацию разницы в тарифах на электрическую энергию (мощность) потребителям Чукотского автономного округа, образованной в году $j-1$ (рублей).

Показатель результативности использования субсидии за отчетный год должен быть равен 1.

Расчет показателя результативности использования субсидии осуществляется до одного знака после запятой с учетом правил математического округления.

16. Контроль за соблюдением Чукотским автономным округом условий предоставления субсидий осуществляется Министерством энергетики Российской Федерации и федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим

функции по контролю и надзору в финансово-бюджетной сфере.

Контроль за использованием предоставленной Чукотскому автономному округу субсидии осуществляется Министерством энергетики Российской Федерации на основании отчета о расходах бюджета за отчетный год, предоставленного в соответствии с подпунктом "б" пункта 14 настоящих Правил.

Информация о результатах проведенной оценки в рамках реализации контроля за использованием субсидии, предусмотренного настоящим пунктом, направляется получателю субсидии не позднее 1 апреля года, следующего за годом предоставления субсидии.

17. Оценка эффективности использования средств субсидии осуществляется Министерством энергетики Российской Федерации и федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на основании представляемого получателем субсидии в соответствии с подпунктом "б" пункта 14 настоящих Правил отчета о расходах бюджета за отчетный год и о достижении значения показателя результативности использования субсидии.

В случае достижения значения показателя результативности использования субсидии, предусмотренного пунктом 15 настоящих Правил, расходы бюджета Чукотского автономного округа признаются эффективными.

18. Федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов на основании представляемого получателем субсидии в соответствии с подпунктом "б" пункта 14 настоящих Правил отчета проводит анализ представленной за отчетный год информации и до 1 марта года, следующего за годом предоставления субсидии, направляет в Министерство энергетики Российской Федерации заключение по результатам проведенного анализа.

19. В случае нарушения получателем субсидии условий ее предоставления к Чукотскому автономному округу применяются бюджетные меры принуждения, предусмотренные бюджетным законодательством Российской Федерации.

20. 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 годом предоставления субсидии, указанные нарушения не устранены, объем средств, подлежащий возврату из бюджета субъекта Российской Федерации в федеральный бюджет до 1 июня года, следующего за годом предоставления субсидии ($V_{\text{возврата}}$), определяется по формуле:

$$V_{\text{возврата}} = \left(V_{\text{субсидия}} \times \left(\frac{1 - \Pi_{\text{р факт}}}{\Pi_{\text{р план}}} \right) \right) \times 0,1,$$

где:

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

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

Пр план - плановое значение показателя результативности использования субсидии, установленное соглашением.

21. При расчете возврата средств в соответствии с пунктом 20 настоящих Правил используются только положительные значения, отражающие уровень недостижения показателя результативности использования субсидии.

22. 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 в порядке, предусмотренном пунктом 20 Правил формирования, предоставления и распределения субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2014 г. № 999 "О формировании, предоставлении и распределении субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации".

23. Внесение в соглашение изменений, предусматривающих ухудшение значения показателя 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.

24. Размер субсидии, предоставляемой бюджету Чукотского автономного округа в j -м году (рублей) ($S_j^{\text{суб}}$), определяется по формуле:

$$S_j^{\text{суб}} = S_{j-1}^{\text{вып}} - S_j^{\text{регион}},$$

где:

$S_{j-1}^{\text{вып}}$ - размер выпадающих доходов получателей средств в Чукотском автономном округе, образованных в году $j-1$ от продажи электрической энергии (мощности) потребителям на розничном рынке на территории Чукотского автономного округа по регулируемым ценам (тарифам), установленным в Чукотском автономном округе уполномоченным органом исполнительной власти области государственного регулирования тарифов (рублей);

$S_j^{\text{регион}}$ - объем бюджетных ассигнований Чукотского автономного округа в j -м году на софинансирование мероприятий, направленных на компенсацию разницы в тарифах на электрическую энергию (мощность) потребителям Чукотского автономного округа, образованной в году $j-1$ (рублей).

25. Размер выпадающих доходов получателей средств в Чукотском автономном округе, образованных в году $j-1$ от продажи электрической энергии (мощности) потребителям на розничном рынке на территории Чукотского автономного округа по регулируемым ценам (тарифам), установленным в Чукотском автономном округе

уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, определяется по формуле:

$$S_{j-1}^{\text{вып}} = \sum_{l=\text{ВН,СН1,СН2,НН}} \sum_{i=1}^2 T_{j-1,1,i}^{\text{эк.обосн.}} - T_{j-1,1,i}^{\text{рег}} \times \mathcal{E}_{j-1,1,i}^{\text{потр}} - \mathcal{E}_{j-1,1,i}^{\text{нас}}$$

где:

1 - уровни напряжения, предусмотренные Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике":

высокое напряжение (ВН) - объекты электросетевого хозяйства (110 кВ и выше);

среднее первое напряжение (СН1) - объекты электросетевого хозяйства (35 кВ);

среднее второе напряжение (СН2) - объекты электросетевого хозяйства (20 - 1 кВ);

низкое напряжение (НН) - объекты электросетевого хозяйства (ниже 1 кВ);

$T_{j-1,1,i}^{\text{эк.обосн.}}$ - тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующим поставщиком потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, рассчитанный органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов с учетом компенсации экономически обоснованных расходов гарантирующих поставщиков по оплате стоимости электрической энергии, выработанной генерирующими объектами, осуществляющими производство электрической энергии (мощности) на ядерном топливе, не учтенных в установленном органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования (цен) тарифов тарифе на электрическую энергию (мощность), поставленную гарантирующим поставщиком потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей Чукотского автономного округа в i -м полугодии года $j-1$ на уровне напряжения 1 (рублей/кВт·ч);

$T_{j-1,1,i}^{\text{рег}}$ - установленный тариф на электрическую энергию (мощность), поставленную гарантирующим поставщиком потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей Чукотского автономного округа в i -м полугодии года $j-1$ на уровне напряжения 1 (рублей/кВт·ч);

$\mathcal{E}_{j-1,1,i}^{\text{потр}}$ - объем электрической энергии (мощности), поставленной потребителям (покупателям), за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, по регулируемым ценам (тарифам) на розничном рынке в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах в i -м полугодии года $j-1$ на территории Чукотского автономного округа, определенный исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее - прогнозный баланс) (кВт·ч);

$\mathcal{E}_{j-1,1,i}^{\text{нас}}$ - объем электрической энергии (мощности), поставленной населению и приравненным к нему категориям потребителей по регулируемым ценам (тарифам) на розничном рынке в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах в i -м полугодии года $j-1$ расчетного периода регулирования на территории Чукотского автономного округа, определенный исходя из прогнозного баланса (кВт·ч).

26. Объем бюджетных ассигнований Чукотского автономного округа в j -м году на софинансирование мероприятий, направленных на компенсацию разницы в тарифах на электрическую энергию (мощность) потребителям Чукотского автономного округа, образованной в году $j-1$, определяется по формуле:

$$S_j^{\text{регион}} = S_{j-1}^{\text{вып}} \times Y,$$

где Y - доля финансирования расходного обязательства за счет средств бюджета субъекта Российской Федерации, определенная в соответствии с пунктом 6 настоящих Правил.

27. Для расчета размера субсидии используется плановый объем электрической энергии (мощности), поставляемой потребителям (покупателям), включая население и приравненных к нему категорий потребителей, по регулируемым ценам (тарифам) на розничном рынке в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, определяемый исходя из прогнозного баланса.

28. Размер субсидии определяется на момент заключения соглашения.

29. Размер субсидии, предоставляемой бюджету Чукотского автономного округа в j -м году, не может превышать размер средств, предусмотренных в федеральном бюджете на цели, указанные в пункте 2 настоящих Правил.

30. Параметры, используемые при расчете размера субсидий в соответствии с пунктами 24 - 26 настоящих Правил, не включают налог на добавленную стоимость.

Приложение № 9
к государственной программе
Российской Федерации
"Энергоэффективность
и развитие энергетики"

СВЕДЕНИЯ
О ЦЕЛЯХ, ЗАДАЧАХ И ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЯХ (ИНДИКАТОРАХ)
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
"ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ И РАЗВИТИЕ ЭНЕРГЕТИКИ"
НА ПРИОРИТЕТНОЙ ТЕРРИТОРИИ ДАЛЬНЕВОСТОЧНОГО
ФЕДЕРАЛЬНОГО ОКРУГА

Территория (Дальневосточный федеральный округ, субъект Дальневосточного федерального округа)	Значения показателей									
	2014 год		2015 год		2016 год		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.

Цель: гарантированное обеспечение доступной энергетической и тепловой энергией потребителей Дальнего Востока, повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов Дальнего Востока

Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"

Задачи: выравнивание цен (тарифов) на электрическую энергию на Дальнем Востоке до среднероссийского уровня; развитие электрической генерации за счет роста возобновляемых источников энергии, в том числе в удаленных и труднодоступных районах Дальнего Востока; снижение стоимости и сокращение сроков подключения новых потребителей к электрическим сетям; развитие магистральных электросетей в целях включения изолированных энергосистем Дальнего Востока в единую энергетическую систему России в соответствии с Генеральной схемой

размещения объектов электроэнергетики до 2035 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 9 июня 2017 г. № 1209-р; развитие распределительных электрических сетей для обеспечения электрической энергией земельных участков, предоставленных гражданам на территориях Дальневосточного федерального округа; исключение отказов в технологическом присоединении дополнительных нагрузок потребителей в связи с отсутствием сетевого ресурса

Соотношение цен (тарифов) на электрическую энергию, установленных в Дальневосточном федеральном округе, к среднероссийским ценам (тарифам), единиц

Дальневосточный федеральный округ	-	-	-	-	-	-	≤ 1	≤ 1	≤ 1	-
Амурская область	-	-	-	-	-	-	≤ 1	≤ 1	≤ 1	-
Еврейская автономная область	-	-	-	-	-	-	≤ 1	≤ 1	≤ 1	-
Камчатский край	-	-	-	-	-	-	≤ 1	≤ 1	≤ 1	-
Магаданская область	-	-	-	-	-	-	≤ 1	≤ 1	≤ 1	-
Приморский край	-	-	-	-	-	-	≤ 1	≤ 1	≤ 1	-
Республика Саха (Якутия)	-	-	-	-	-	-	≤ 1	≤ 1	≤ 1	-
Сахалинская область	-	-	-	-	-	-	≤ 1	≤ 1	≤ 1	-
Хабаровский край	-	-	-	-	-	-	≤ 1	≤ 1	≤ 1	-
Чукотский автономный округ	-	-	-	-	-	-	≤ 1	≤ 1	≤ 1	-

Отношение стоимости технологического присоединения к электрическим сетям в Дальневосточном федеральном округе к среднероссийскому уровню, единиц

Дальневосточный федеральный округ	-	-	-	-	-	-	≤ 1	≤ 1	≤ 1	-
Амурская область	-	-	-	-	-	-	≤ 1	≤ 1	≤ 1	-
Еврейская автономная область	-	-	-	-	-	-	≤ 1	≤ 1	≤ 1	-
Камчатский край	-	-	-	-	-	-	≤ 1	≤ 1	≤ 1	-
Магаданская область	-	-	-	-	-	-	≤ 1	≤ 1	≤ 1	-
Приморский край	-	-	-	-	-	-	≤ 1	≤ 1	≤ 1	-
Республика Саха (Якутия)	-	-	-	-	-	-	≤ 1	≤ 1	≤ 1	-
Сахалинская область	-	-	-	-	-	-	≤ 1	≤ 1	≤ 1	-
Хабаровский край	-	-	-	-	-	-	≤ 1	≤ 1	≤ 1	-
Чукотский автономный округ	-	-	-	-	-	-	≤ 1	≤ 1	≤ 1	-

Количество случаев привлечения территориальных сетевых организаций по статье 9.21 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение порядка подключения (технологического присоединения) к электрическим сетям территорий, указанных в пункте 24 статьи 8 Федерального закона "Об особенностях предоставления гражданам земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности и расположенных на территориях субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации", единиц

Подпрограмма 4 "Развитие газовой отрасли"

Задача: обеспечение газификации Дальнего Востока на уровне не ниже среднероссийского

Уровень газификации потребителей Дальневосточного федерального округа природным газом, процентов

Российская Федерация	-	-	-	-	-	67,2	-	-	-	-
Дальневосточный федеральный округ	-	-	-	-	-	12,7	13	13,4	18	19,2
Амурская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1
Еврейская автономная область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Камчатский край	-	-	-	-	-	58,9	60,1	61,4	61,4	61,4
Магаданская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Приморский край	-	-	-	-	-	0,1	0,1	0,4	0,5	2,2
Республика Саха (Якутия)	-	-	-	-	-	32,3	32,9	33,7	48,7	50,1
Сахалинская область	-	-	-	-	-	35,9	36,6	37,4	54,1	55,7
Хабаровский край	-	-	-	-	-	18,8	19	19,6	28,4	29,2
Чукотский автономный округ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Темп прироста добычи газа природного и попутного на территории Дальневосточного федерального округа к уровню 2012 года, процентов

Камчатский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Магаданская область	-	89,6	-	89,7	-	81,8	77,8	77,8	77,8	77,8
Приморский край	-	78,2	-	95,8	-	85,5	85,2	85,2	85,2	85,2
Республика Саха (Якутия)	-	101,3	-	128,3	-	141,5	147,8	149,9	156,8	170,4
Сахалинская область	-	110	-	133,1	-	168,8	169,6	172	174,4	176,8
Хабаровский край	-	105,9	-	110,2	-	108,5	117,1	127,9	137,7	141,7
Чукотский автономный округ	-	144,7	-	78,2	-	77,4	83,8	134	167,6	201,1

	Приморский край	022	30	-	-	500000	147111,7	203874,8	225266,2	315029,4	311810,8	159783,3	294900,5	217697,3	152282,3
	Республика Саха (Якутия)	022	30	-	-	111653,6	98418,6	-	13235	-	-	-	-	-	-
	Сахалинская область	022	30	-	-	189060,5	188097,1	-	-	-	-	-	-	-	-
	Хабаровский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Чукотский автономный округ	022	30	-	-	-	-	-	-	-	-	1000000	-	-	-
Подпрограмма 1 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"	Дальневосточный федеральный округ	022	30	1	-	800714,1	432319	-	36323,3	-	-	-	-	-	-
	Амурская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Еврейская автономная область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Камчатский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Магаданская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Приморский край	022	30	1	-	500000	145803,2	-	23088,3	-	-	-	-	-	-
	Республика Саха (Якутия)	022	30	1	-	111653,6	98418,6	-	13235	-	-	-	-	-	-
	Сахалинская область	022	30	1	-	189060,5	188097,1	-	-	-	-	-	-	-	-
	Хабаровский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Чукотский автономный округ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 1.8 "Предоставление субсидий из"	Дальневосточный федеральный округ	022	30	1	08	800714,1	432319	-	36323,3	-	-	-	-	-	-

Чукотский
автономный округ

- - - - -

<1> Объемы бюджетных ассигнований на 2018 - 2020 годы подлежат уточнению после принятия проекта федерального закона "О федеральном бюджете на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов".

	территориальные государственные внебюджетные фонды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	местные бюджеты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	средства компаний с государственным участием	528845,2	522833	890782,9	735094,2	29289671,7	32315242,5	93431481,4	5487863,2	6612186	1786402,9
	иные внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Еврейская автономная область	всего	698	709,9	1558	1554,3	12468,8	10152,6	101752	203717	1908987,7	295762
	в том числе:										
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	местные бюджеты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	средства	698	709,9	1558	1554,3	12468,8	10152,6	101752	203717	1908987,7	295762

	компаний с государственным участием										
	иные внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Камчатский край	всего	348483,8	352829	131499,5	12516,1	223849,7	100431	99205,7	2195,5	1731,2	1738,7
	в том числе:										
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	местные бюджеты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	средства компаний с государственным участием	348483,8	352829	131499,5	12516,1	223849,7	100431	99205,7	2195,5	1731,2	1738,7
	иные внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Магаданская область	всего	3441,8	5357,8	4594,1	2674,5	4718,7	4469,1	6882,5	8041,8	1876,3	1388,8

	внебюджетные фонды										
	местные бюджеты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	средства компаний с государственным участием	1789885,5	1493239	22061712,9	21613061,1	53517597,4	49641842,3	121861464,5	3305035	4400691,7	961812,2
	иные внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Сахалинская область	всего	357303,3	302224,5	682317,1	616795,4	789620,4	413774	377608,2	17360,3	1554	1528,1
	в том числе:										
	федеральный бюджет	189060,5	188097,1	-	-	-	-	-	-	-	-
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	местные бюджеты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	средства компаний с государственным	168242,8	114127,4	682317,1	616795,4	789620,4	413774	377608,2	17360,3	1554	1528,1

Приложение № 12
к государственной программе
Российской Федерации
"Энергоэффективность
и развитие энергетики"

**ПРАВИЛА
ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ СУБСИДИЙ ИЗ ФЕДЕРАЛЬНОГО БЮДЖЕТА
БЮДЖЕТАМ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ И Г. СЕВАСТОПОЛЯ НА КОМПЕНСАЦИЮ
ТЕРРИТОРИАЛЬНЫМ СЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИМ
В РЕСПУБЛИКЕ КРЫМ И Г. СЕВАСТОПОЛЕ, ВЫПАДАЮЩИХ ДОХОДОВ,
ОБРАЗОВАННЫХ ВСЛЕДСТВИЕ УСТАНОВЛЕНИЯ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ
ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НИЖЕ ЭКОНОМИЧЕСКИ
ОБОСНОВАННОГО УРОВНЯ**

1. Настоящие Правила устанавливают порядок, цели и условия предоставления субсидий из федерального бюджета бюджетам Республики Крым и г. Севастополя на компенсацию территориальным сетевым организациям, функционирующим в Республике Крым и г. Севастополе (далее - получатели средств), выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии ниже экономически обоснованного уровня (далее - субсидии).

2. Субсидии предоставляются в целях софинансирования расходных обязательств Республики Крым и г. Севастополя, связанных с компенсацией получателям средств выпадающих доходов, образованных вследствие установления единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, и единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня.

3. Субсидия предоставляется при соблюдении субъектом Российской Федерации следующих условий:

а) наличие в бюджете субъекта Российской Федерации бюджетных ассигнований на исполнение расходного обязательства субъекта Российской Федерации, софинансирование которого осуществляется из федерального бюджета в соответствии с пунктом 2 настоящих Правил, в объеме, необходимом для его исполнения, включающим размер планируемой к предоставлению из федерального бюджета субсидии, и порядок определения объемов указанных ассигнований;

б) наличие нормативного правового акта субъекта Российской Федерации, соответствующего требованиям нормативных правовых актов Российской Федерации, определяющего получателя средств и регламентирующего:

положения о заключении соглашения о предоставлении средств, источником финансового обеспечения которых является субсидия, заключенного между субъектом Российской Федерации и получателем средств (далее - соглашение о предоставлении средств);

порядок и условия направления расходов бюджета субъекта Российской Федерации, на софинансирование которого предоставляется субсидия, на цели, указанные в пункте 2 настоящих Правил, открытие и ведение отдельного обособленного банковского счета для целей учета расходования средств, источником финансового обеспечения которых является субсидия, а также ведение раздельного бухгалтерского учета в отношении таких средств;

положения об осуществлении мониторинга расходов субъектов Российской Федерации в целях представления субъектом Российской Федерации отчетов в соответствии с пунктом 13 настоящих Правил;

в) заключение соглашения о предоставлении субсидии в соответствии с пунктами 10 и 11 настоящих Правил и пунктом 10 Правил формирования, предоставления и распределения субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2014 г. № 999 "О формировании, предоставлении и распределении субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации" (далее - Правила формирования, предоставления и распределения субсидий), подготавливаемого (формируемого) и заключаемого с применением государственной интегрированной информационной системы управления общественными финансами "Электронный бюджет" (далее - система "Электронный бюджет");

г) установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии на уровне предельных максимальных уровней тарифов, утвержденных Федеральной антимонопольной службой на соответствующий период регулирования;

д) утверждение экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии:

исходя из непревышения с 1 января по 30 июня (включительно) года предоставления субсидии необходимой валовой выручки получателей средств над суммой стоимости услуг по передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети и произведения удельной величины стоимости услуг по передаче электрической энергии, сложившейся с 1 июля по 31 декабря (включительно) года, предшествующего году предоставления субсидии, и объема оказываемых услуг по передаче электрической энергии конечным покупателям (потребителям) с 1 января по 30 июня (включительно) года предоставления субсидий;

исходя из непревышения с 1 июля по 31 декабря (включительно) года предоставления субсидии необходимой валовой выручки получателей средств над суммой стоимости услуг по передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети и произведения удельной величины стоимости услуг по передаче электрической энергии, сложившейся с 1 июля по 31 декабря (включительно) года, предшествующего году предоставления субсидии,

увеличенной на 3 процентных пункта, и объема оказываемых услуг по передаче конечным покупателям (потребителям). Удельная величина стоимости услуг по передаче электрической энергии определяется на 1 киловатт-час как отношение необходимой валовой выручки получателей средств с учетом расходов на оплату потерь к объему услуг по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям в соответствующий период;

е) определение уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющего взаимодействие с Министерством энергетики Российской Федерации и Федеральной антимонопольной службой;

ж) наличие соглашения о предоставлении средств;

з) утверждение тарифов на услуги по передаче электрической энергии на год, в котором предоставляется субсидия, исходя из условия поступления платежей потребителей услуг (потребителей электрической энергии, гарантирующих поставщиков, энергосбытовых компаний) по заключенным договорам только в одну сетевую организацию.

4. Получатели средств должны соответствовать в совокупности следующим критериям:

а) получатели средств зарегистрированы в установленном порядке на территории Российской Федерации;

б) получатели средств заключили в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям" (далее - Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг), договоры об оказании услуг по передаче электрической энергии с потребителями (покупателями) электрической энергии (мощности) и (или) гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми компаниями) в отношении потребителей, заключивших договоры энергоснабжения с такими гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми компаниями).

5. Субсидии предоставляются бюджетам Республики Крым и г. Севастополя в пределах бюджетных ассигнований, предусмотренных федеральным законом о федеральном бюджете на соответствующий финансовый год и плановый период, и лимитов бюджетных обязательств, доведенных до Министерства энергетики Российской Федерации как получателя средств федерального бюджета.

6. Размер субсидии для субъекта Российской Федерации ($S_k^{\text{суб}}$) определяется по формуле:

$$S_k^{\text{суб}} = \sum_{m=1}^2 \left[\sum_i \left[(T_{\text{одн},k,m,i}^{\text{ЭОТ}} - C_{k,m,i}^{\text{пот ЭОТ}}) - (T_{\text{одн},k,m,i}^{\text{утв}} - C_{k,m,i}^{\text{пот утв}}) \right] \times V_{k,m,i}^{\text{проч}} + \sum_j (T_{\text{одн},k,m,i}^{\text{ЭОТ}} - T_{\text{утв } k,m,j}^{\text{нас}}) \times V_{k,m,j}^{\text{нас}} \right] \times K_k$$

где:

$T_{\text{одн},k,m,i}^{\text{ЭОТ}}$ - экономически обоснованный одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии, утвержденный органом исполнительной власти k-го субъекта Российской Федерации на m-е полугодие года, в котором предоставляется субсидия, на i-м уровне напряжения (руб./кВт·ч);

$C_{k,m,i}^{\text{пот ЭОТ}}$ - ставка на оплату потерь экономически обоснованного двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии, утвержденного органом исполнительной власти k-го субъекта Российской Федерации на m-е полугодие года, в котором предоставляется субсидия, на i-м уровне напряжения (руб./кВт·ч);

$T_{\text{одн},k,m,i}^{\text{утв}}$ - одноставочный единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, утвержденный органом исполнительной власти k-го субъекта Российской Федерации на m-е полугодие года, в котором предоставляется субсидия, на i-м уровне напряжения (руб./кВт·ч);

$C_{k,m,i}^{\text{пот утв}}$ - ставка на оплату потерь двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, утвержденного органом исполнительной власти k-го субъекта Российской Федерации на m-е полугодие года, в котором предоставляется субсидия, на i-м уровне напряжения (руб./кВт·ч);

$V_{k,m,i}^{\text{проч}}$ - объем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, k-го субъекта Российской Федерации на m-е полугодие года, в котором предоставляется субсидия, на i-м уровне напряжения (тыс. кВт·ч);

$T_{\text{утв } k,m,j}^{\text{нас}}$ - тариф на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденный органом исполнительной власти k-го субъекта Российской Федерации на m-е полугодие года, в котором предоставляются субсидии, по j-й дифференциации по объемам потребления электрической энергии, а также по группам (подгруппам) населения и приравненным к нему категориям потребителей, принятой по решению органа исполнительной власти k-го субъекта Российской Федерации в соответствии с пунктом 70 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в

электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (руб./кВт·ч);

$V_{k,m,j}^{нас}$ - объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей k -го субъекта Российской Федерации в m -е полугодии года, в котором предоставляются субсидии, по j -й дифференциации по объемам потребления электрической энергии, а также по группам (подгруппам) населения и приравненным к нему категориям потребителей (тыс. кВт·ч);

K_k - уровень софинансирования из федерального бюджета расходных обязательств k -го субъекта Российской Федерации на цели, предусмотренные пунктом 2 настоящих Правил, установленный в соответствии с пунктом 13 Правил формирования, предоставления и распределения субсидий.

7. Уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации осуществляет расчет размера субсидии на один календарный год с распределением по полугодиям в соответствии с пунктом 6 настоящих Правил и в течение 5 рабочих дней с начала очередного календарного года направляет в Министерство энергетики Российской Федерации и Федеральную антимонопольную службу информацию о соблюдении условий предоставления субсидии, предусмотренных пунктом 3 настоящих Правил, а также указанный расчет размера субсидии с указанием параметров, используемых для расчета.

Федеральная антимонопольная служба в течение 5 рабочих дней со дня получения от уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации указанного расчета размера субсидии направляет в Министерство энергетики Российской Федерации заключение на представленный расчет размера субсидии.

В случае направления отрицательного заключения Федеральная антимонопольная служба прилагает к нему соответствующие пояснения и собственный расчет размера субсидии.

Размер субсидии определяется Министерством энергетики Российской Федерации на основании заключения Федеральной антимонопольной службы.

В случае если Федеральная антимонопольная служба не представила в Министерство энергетики Российской Федерации указанное заключение в установленный срок, Министерство энергетики Российской Федерации определяет размер субсидии самостоятельно на основании расчета, выполненного уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации.

8. Министерство энергетики Российской Федерации в течение 2 рабочих дней со дня получения заключения Федеральной антимонопольной службы в соответствии с пунктом 7 настоящих Правил уведомляет субъекты Российской Федерации о результатах рассмотрения представленной информации в соответствии с пунктами 3 и 4 настоящих Правил и о размере причитающихся им субсидий.

9. Размер средств, источником финансового обеспечения которых является субсидия и которые предоставляются из бюджетов субъектов Российской Федерации получателям таких средств, рассчитанный в соответствии с пунктами 6 и

14 настоящих Правил, не может превышать размер субсидий, предусмотренный в федеральном бюджете на цели, указанные в пункте 2 настоящих Правил.

10. Субсидия предоставляется на основании соглашения, заключенного между Министерством энергетики Российской Федерации, до которого как до получателя средств федерального бюджета доведены лимиты бюджетных обязательств на цели, указанные в пункте 2 настоящих Правил, и субъектом Российской Федерации в соответствии с типовой формой, утвержденной Министерством финансов Российской Федерации (далее - соглашение о предоставлении субсидии).

Дополнительные соглашения к соглашению о предоставлении субсидии, предусматривающие внесение в него изменений и его расторжение, также заключаются в соответствии с типовой формой, утвержденной Министерством финансов Российской Федерации.

11. В соглашении о предоставлении субсидии предусматриваются:

а) реквизиты правового акта субъекта Российской Федерации, устанавливающего расходное обязательство субъекта Российской Федерации, на исполнение которого предоставляется субсидия;

б) направление субсидии с целью компенсации получателям средств выпадающих доходов, образованных вследствие установления единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, и единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня;

в) размер субсидии, условия предоставления и расходования средств, источником финансового обеспечения которых является субсидия, а также порядок и сроки перечисления субсидии;

г) уровень софинансирования, выраженный в процентах от объема бюджетных ассигнований на исполнение расходного обязательства субъекта Российской Федерации, предусмотренных в бюджете субъекта Российской Федерации, в целях софинансирования которого предоставляется субсидия, установленный с учетом предельного уровня софинансирования, определенного в порядке, предусмотренном пунктом 13 Правил формирования, предоставления и распределения субсидий;

д) значение показателя результативности использования субсидии, предусмотренного пунктами 15 и 16 настоящих Правил, и наличие обязательства субъекта Российской Федерации по обеспечению достижения установленного значения показателя результативности использования субсидии;

е) указание органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, на который возлагаются функции по исполнению (координации исполнения) соглашения о предоставлении субсидии со стороны субъекта Российской Федерации и представлению отчетов;

ж) представление в Министерство энергетики Российской Федерации и Федеральную антимонопольную службу в соответствии с подпунктами "б" и "в" пункта 13 настоящих Правил информации об использовании субсидии, в том числе

отчета о достижении значения показателя результативности использования субсидии. При этом указанная информация представляется в Министерство энергетики Российской Федерации в том числе с применением системы "Электронный бюджет";

з) осуществление Министерством энергетики Российской Федерации контроля за целевым и эффективным использованием субсидии;

и) обязательство субъекта Российской Федерации по согласованию с соответствующими субъектами бюджетного планирования в случаях, предусмотренных федеральными законами, государственных программ субъектов Российской Федерации (муниципальных программ), софинансируемых за счет средств федерального бюджета, и внесение в них изменений, которые влекут изменение объемов финансирования и (или) показателей результативности государственных программ субъектов Российской Федерации (муниципальных программ) и (или) изменение состава мероприятий указанных программ, на которые предоставляются субсидии;

к) обязательства субъекта Российской Федерации по возврату средств в федеральный бюджет в соответствии с пунктами 16, 19 и 22(1) Правил формирования, предоставления и распределения субсидий, включая порядок расчета размера субсидии, подлежащей возврату из бюджета субъекта Российской Федерации в федеральный бюджет в случае, если не устранены нарушения обязательств, установленных соглашением о предоставлении субсидии;

л) обеспечение возврата субъектом Российской Федерации средств в федеральный бюджет в соответствии с пунктами 20, 21 и 23 - 25 настоящих Правил;

м) право Министерства энергетики Российской Федерации проводить проверки соблюдения порядка, целей и условий предоставления субсидий, установленных настоящими Правилами и соглашением о предоставлении субсидии;

н) бюджетные меры принуждения за нецелевое использование субсидий и нарушение условий их предоставления, предусмотренные бюджетным законодательством Российской Федерации;

о) порядок осуществления контроля за выполнением субъектом Российской Федерации обязательств, предусмотренных соглашением о предоставлении субсидии;

п) перечень статей расходов получателя средств, источником финансового обеспечения которых могут быть средства, предоставляемые в соответствии с пунктом 2 настоящих Правил, соответствующий Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике";

р) ответственность сторон за нарушение условий соглашения о предоставлении субсидии;

с) условие о вступлении в силу соглашения о предоставлении субсидии.

12. Субсидии перечисляются Министерством энергетики Российской Федерации в бюджеты субъектов Российской Федерации с учетом положений, предусмотренных пунктами 7 - 9 настоящих Правил, в следующие сроки:

в течение 10 рабочих дней со дня заключения соглашения о предоставлении субсидии в размере, обеспечивающем компенсацию выпадающих доходов получателя средств за первое полугодие года предоставления субсидии;

в период с 1 по 15 июля (включительно) года предоставления субсидии в размере, обеспечивающем компенсацию выпадающих доходов получателя средств за второе полугодие года предоставления субсидии.

Перечисление субсидии осуществляется на счет территориального органа Федерального казначейства, открытый в учреждении Центрального банка Российской Федерации для учета операций со средствами бюджета субъекта Российской Федерации.

Перечисление субсидий в бюджеты Республики Крым и г. Севастополя осуществляется на основании заявки уполномоченных органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации, определенных в соответствии с подпунктом "е" пункта 3 настоящих Правил, о перечислении субсидии, представляемой в Министерство энергетики Российской Федерации в срок, который предусмотрен соглашением о предоставлении субсидии.

13. Уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации:

а) обеспечивает не позднее 3 рабочих дней со дня получения субсидии перечисление получателем средств причитающихся им средств, источником финансового обеспечения которых является субсидия;

б) представляет в Министерство энергетики Российской Федерации и Федеральную антимонопольную службу не позднее 10 рабочих дней со дня перечисления средств получателю средств:

отчет о расходах бюджета;

копии платежных документов, подтверждающих перечисление указанных средств получателю средств;

в) представляет до 1 февраля года, следующего за годом предоставления субсидии, в Министерство энергетики Российской Федерации и Федеральную антимонопольную службу:

отчет о расходах бюджета на 1 января года, следующего за годом предоставления субсидии;

отчет о достижении значения показателя результативности использования субсидии, предусмотренного пунктами 15 и 16 настоящих Правил;

информацию о целевом расходовании средств субсидии получателем средств;

копии отчетных документов, представленных получателем средств в уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации;

результаты мониторинга расходов получателя средств.

14. В случае пересмотра в течение периода регулирования (в течение года, в котором предоставляются субсидии, решений по пересмотру единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей) в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации тарифов на услуги по передаче электрической энергии орган исполнительной власти субъекта

Российской Федерации представляет в Министерство энергетики Российской Федерации и Федеральную антимонопольную службу не позднее 5 рабочих дней со дня принятия такого решения:

копии решений органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов;

скорректированный расчет размера субсидии с учетом принятых решений и с указанием параметров, использованных для расчета.

Федеральная антимонопольная служба в течение 5 рабочих дней со дня получения от уполномоченных органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации скорректированного расчета размера субсидии направляет в Министерство энергетики Российской Федерации заключение на представленный расчет размера субсидий.

В случае направления отрицательного заключения Федеральная антимонопольная служба прилагает соответствующие пояснения и собственный расчет размера субсидии.

При уменьшении необходимой потребности в субсидии по итогам расчета, произведенного с учетом положений настоящего пункта, излишне полученные средства субсидии подлежат возврату в федеральный бюджет.

15. Показателем результативности использования субсидии является соотношение необходимой валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям, рассчитываемой по утвержденным тарифам без учета расходов на покупку потерь и с учетом предоставленной субсидии, к необходимой валовой выручке от оказания услуг по передаче электрической энергии, рассчитанной по экономически обоснованным тарифам без учета расходов на покупку потерь.

16. Годовой показатель результативности использования субсидии за отчетный год (Π_p) определяется по формуле:

$$\Pi_p = \frac{\sum_{m=1}^{12} \left[(T_{\text{одн},k,i,m}^{\text{утв}} - C_{k,i,m}^{\text{пот утв}}) \times \text{ПО}_{k,i,m}^{\text{одн}} + C_{\text{утв},k,i,m}^{\text{сс}} \times N_{k,i,m}^{\text{ф}} + \sum T_{\text{утв},k,m,j}^{\text{нас}} \times \text{ПО}_{k,m,j}^{\text{нас}} \right] + S_k^{\text{суб}}}{\sum_{m=1}^{12} \left[(T_{\text{одн},k,i,m}^{\text{эот}} - C_{k,i,m}^{\text{пот эот}}) \times \text{ПО}_{k,i,m}^{\text{одн}} + C_{\text{эот},k,i,m}^{\text{сс}} \times N_{k,i,m}^{\text{ф}} + \sum T_{\text{одн},k,i,m}^{\text{эот}} \times \text{ПО}_{k,m,j}^{\text{нас}} \right]},$$

где:

$\text{ПО}_{k,i,m}^{\text{одн}}$ - фактический объем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, осуществляющих расчеты по одноставочному тарифу, k-го субъекта Российской Федерации на i-м уровне напряжения в m-м месяце года, в котором предоставляется субсидия (тыс. кВт·ч);

$C_{\text{утв},k,i,m}^{\text{СС}}$ - ставка за 1 киловатт мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, двухставочного единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, утвержденная органом исполнительной власти k -го субъекта Российской Федерации на i -м уровне напряжения в m -м месяце года, в котором предоставляется субсидия (руб./кВт·ч);

$N_{k,i,m}^{\phi}$ - фактический объем мощности, определяемый в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг для потребителей, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, k -го субъекта Российской Федерации на i -м уровне напряжения в m -м месяце года, в котором предоставляется субсидия, осуществляющих расчеты за услуги по передаче электрической энергии по двухставочному тарифу (кВт);

$C_{\text{ЭОТ},k,i,m}^{\text{СС}}$ - ставка за содержание сетей экономически обоснованного двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии, утвержденного органом исполнительной власти k -го субъекта Российской Федерации на i -м уровне напряжения в m -м месяце года, в котором предоставляется субсидия (руб./кВт·ч);

$PO_{k,m,j}^{\text{нас}}$ - фактический объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей k -го субъекта Российской Федерации в m -м месяце года, в котором предоставляются субсидии, по j -й дифференциации по объемам потребления электрической энергии, а также по группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей (тыс. кВт·ч);

$S_k^{\text{суб}}$ - размер субсидии, определенный отдельно для каждого субъекта Российской Федерации на цели, указанные в пункте 2 настоящих Правил, без учета уровня софинансирования.

Расчет значения годового показателя результативности использования субсидии за отчетный год осуществляется до первого знака после запятой с учетом правил математического округления.

Значение годового показателя результативности использования субсидии за отчетный год должно быть больше либо равно 1.

17. Контроль за соблюдением субъектами Российской Федерации порядка, целей и условий предоставления субсидий осуществляется Министерством энергетики Российской Федерации и федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по контролю и надзору в финансово-бюджетной сфере.

18. Анализ эффективности расходов бюджетов субъектов Российской Федерации на цели, указанные в пункте 2 настоящих Правил, осуществляется Министерством энергетики Российской Федерации и Федеральной

антимонопольной службой по итогам календарного года на основании отчетов, представляемых уполномоченными органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в соответствии с подпунктами "б" и "в" пункта 13 настоящих Правил.

Оценка эффективности расходов бюджетов субъектов Российской Федерации осуществляется на основании отчета о достижении значения годового показателя результативности использования субсидии, представленного в соответствии с подпунктом "в" пункта 13 настоящих Правил. В случае достижения установленного значения годового показателя результативности использования субсидии расходы бюджетов субъектов Российской Федерации признаются эффективными.

В порядке осуществления контроля за использованием предоставленной субъекту Российской Федерации субсидии Министерство энергетики Российской Федерации осуществляет анализ отчетов об использовании субсидии, представленных в соответствии с подпунктами "б" и "в" пункта 13 настоящих Правил.

Информация о результатах проведения указанного анализа по итогам календарного года направляется в уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации не позднее 1 апреля года, следующего за отчетным годом.

Федеральная антимонопольная служба по итогам анализа отчетов, представленных уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации за отчетный год в соответствии с подпунктом "в" пункта 13 настоящих Правил, направляет не позднее 1 марта года, следующего за годом предоставления субсидий, в Министерство энергетики Российской Федерации соответствующее заключение.

Заключение Федеральной антимонопольной службы должно содержать информацию о соответствии расчетов и их составляющих настоящим Правилам, принятым решениям по установлению соответствующих тарифов, формам федеральной статистической отчетности, а также информацию о достижении установленного в соглашении о предоставлении субсидии в соответствии с пунктом 16 настоящих Правил значения годового показателя результативности использования субсидии.

19. В случае нецелевого использования субсидии и (или) нарушения уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации условий ее предоставления к субъекту Российской Федерации применяются бюджетные меры принуждения, предусмотренные бюджетным законодательством Российской Федерации.

20. В случае если субъектом Российской Федерации по состоянию на 31 декабря года предоставления субсидии допущены нарушения обязательств, предусмотренных соглашением о предоставлении субсидии, в части недостижения установленного значения показателя результативности использования субсидии и до первой даты представления отчетности о достижении значения показателя результативности использования субсидии в соответствии с соглашением о предоставлении субсидии в году, следующем за годом предоставления субсидии,

указанные нарушения не устранены, объем средств, подлежащий возврату из бюджета субъекта Российской Федерации в федеральный бюджет до 1 июня года, следующего за годом предоставления субсидии (V_1 возврата), определяется по формуле:

$$V_1 \text{ возврата} = S_k \times (1 - \Pi_r \text{ факт} / \Pi_r \text{ план}) \times 0,1,$$

где:

S_k - размер субсидии, предоставленной бюджету субъекта Российской Федерации;

$\Pi_r \text{ факт}$ - фактически достигнутое значение показателя результативности использования субсидии на отчетную дату;

$\Pi_r \text{ план}$ - плановое значение показателя результативности использования субсидии, установленное соглашением о предоставлении субсидии.

При расчете размера средств, подлежащих возврату, используются только положительные значения, отражающие уровень недостижения годового показателя результативности использования субсидии.

21. В случае если субъектом Российской Федерации по состоянию на 31 декабря года предоставления субсидии допущены нарушения обязательств, предусмотренных соглашением о предоставлении субсидий, в части значения уровня софинансирования соответствующего расходного обязательства объем средств, подлежащий возврату из бюджета субъекта Российской Федерации в федеральный бюджет до 1 июня года, следующего за годом предоставления субсидии (V_2 возврата), определяется по формуле:

$$V_2 \text{ возврата} = S_k - S_{\phi} \times K_k,$$

где S_{ϕ} - общий объем бюджетных обязательств, принятых допустившим нарушение условий софинансирования расходного обязательства субъекта Российской Федерации получателем средств бюджета субъекта Российской Федерации, необходимых для исполнения расходного обязательства субъекта Российской Федерации, в целях софинансирования которого предоставлена субсидия.

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

23. В случае если по итогам календарного года расчетный объем валовой выручки получателей средств k -го субъекта Российской Федерации, полученный по утвержденным в субъекте Российской Федерации единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, а также тарифам на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, исходя из фактического полезного отпуска указанным потребителям, превысит его расчетное

значение, принятое при установлении соответствующих тарифов на услуги по передаче электрической энергии, получатель средств обеспечивает возврат части средств, источником финансового обеспечения которых являлась субсидия, в бюджет соответствующего субъекта Российской Федерации, а соответствующий субъект Российской Федерации возвращает в федеральный бюджет указанные средства.

24. Размер средств, подлежащих возврату ($S_k^{\text{возвр}}$), определяется по формуле:

$$S_k^{\text{возвр}} = \max(0; \sum_{m=1}^{12} \left[\sum_i ((T_{k,i,m}^{\text{утв одн}} - C_{k,i,m}^{\text{пот утв}}) \times \text{ПО}_{k,i,m}^{\text{одн}} + C_{\text{утв},k,i,m}^{\text{CC}} \times N_{k,i,m}^{\phi}) + \sum_j (T_{\text{одн},k,i,m}^{\text{ЭОГ}} - T_{\text{утв},k,m,j}^{\text{нас}}) \times \text{ПО}_{k,m,j}^{\text{нас}} \right] - \text{НВВ}_k^{\text{CC}}),$$

где НВВ_k^{CC} - необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей получателей средств k-го субъекта Российской Федерации, установленная при утверждении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на год, в котором предоставляется субсидия.

25. Уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации самостоятельно осуществляет расчет размера средств, подлежащих возврату, и до 20 января года, следующего за годом предоставления субсидии, представляет указанный расчет получателю средств, в Министерство энергетики Российской Федерации и Федеральную антимонопольную службу с указанием параметров, используемых для расчета.

Федеральная антимонопольная служба в течение 5 рабочих дней со дня получения от уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации расчета размера средств, подлежащих возврату, но не позднее 30 января года, следующего за годом предоставления субсидии, направляет в уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации и Министерство энергетики Российской Федерации заключение на представленный расчет.

В случае направления отрицательного заключения Федеральная антимонопольная служба прилагает к нему соответствующие пояснения и собственный расчет.

Уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в течение 2 рабочих дней со дня получения заключения Федеральной антимонопольной службы уведомляет получателя средств об указанном заключении.

Получатель средств осуществляет до 28 февраля года, следующего за годом предоставления субсидии, перечисление средств, подлежащих возврату, в бюджет субъекта Российской Федерации.

Уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в течение 2 рабочих дней со дня поступления указанных средств перечисляет их в федеральный бюджет.
