



## **ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**  
**от 15 апреля 2014 г. № 321**

### **ОБ УТВЕРЖДЕНИИ** **ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ** **РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ** **"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, от 30.03.2018 № 371, от 25.12.2018 № 1670, от 02.03.2019 № 236, от 28.03.2019 № 335)

Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить прилагаемую государственную программу Российской Федерации "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 "РАЗВИТИЕ ЭНЕРГЕТИКИ"

### ПАСПОРТ государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики"

- |                                     |   |
|-------------------------------------|---|
| Ответственный исполнитель Программы | - Министерство энергетики Российской Федерации  |
| Соисполнители Программы             | - отсутствуют   |
| Участники Программы                 | - Министерство промышленности и торговли Российской Федерации (до 31 декабря 2018 г.)   |
| Подпрограммы Программы              | - подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности" (до 31 декабря 2018 г.);<br>подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики";<br>подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отраслей";<br>подпрограмма "Развитие газовой отрасли" (до 31 декабря 2018 г.);<br>подпрограмма "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности";<br>подпрограмма "Развитие использования возобновляемых источников энергии" (до 31 декабря 2018 г.);<br>подпрограмма "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики" |
| Цели Программы                      | - надежное, качественное и экономически обоснованное обеспечение потребностей внутреннего рынка в энергоносителях, энергии и сырье на принципах энергосбережения и энергоэффективности, а также выполнение обязательств по зарубежным контрактам  |

Задачи Программы	<ul style="list-style-type: none"> <li>- обеспечение потребности внутреннего рынка в надежном, качественном и экономически обоснованном снабжении электроэнергией; повышение эффективности производства, добычи и переработки углеводородных ресурсов для удовлетворения внутреннего и внешнего спроса на них;</li> <li>повышение эффективности производства, добычи и переработки угольного сырья для удовлетворения внутреннего и внешнего спроса на них;</li> <li>содействие инновационному и цифровому развитию топливно-энергетического комплекса</li> </ul>
Целевые индикаторы и показатели Программы	<ul style="list-style-type: none"> <li>- темп роста инвестиций в основной капитал в топливно-энергетическом комплексе к уровню 2018 года</li> </ul>
Этапы и сроки реализации Программы	<ul style="list-style-type: none"> <li>- первый этап: 1 января 2013 г. - 31 декабря 2018 г.;</li> <li>второй этап: 1 января 2019 г. - 31 декабря 2024 г.</li> </ul>
Объемы бюджетных ассигнований Программы	<ul style="list-style-type: none"> <li>- объем бюджетных ассигнований на реализацию Программы из средств федерального бюджета составляет 134 539 207,8 тыс. рублей, в том числе:</li> <li>на 2013 год – 22 737 619,9 тыс. рублей;</li> <li>на 2014 год – 13 906 465,9 тыс. рублей;</li> <li>на 2015 год – 9 118 735,9 тыс. рублей;</li> <li>на 2016 год – 9 629 395 тыс. рублей;</li> <li>на 2017 год – 7 808 705,1 тыс. рублей;</li> <li>на 2018 год – 11 230 355 тыс. рублей;</li> <li>на 2019 год – 15 957 264,4 тыс. рублей;</li> <li>на 2020 год – 16 638 659,8 тыс. рублей;</li> <li>на 2021 год – 8 324 424,2 тыс. рублей;</li> <li>на 2022 год – 6 588 892,4 тыс. рублей;</li> <li>на 2023 год – 6 623 681,5 тыс. рублей;</li> <li>на 2024 год – 5 975 008,7 тыс. рублей</li> </ul>
Ожидаемые результаты реализации Программы	<ul style="list-style-type: none"> <li>- прирост инвестиций в основной капитал в топливно-энергетическом комплексе по итогам 2024 года составит 153,4 процента к уровню 2018 года</li> </ul>

## ПАСПОРТ

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

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

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 2018 г.

Объем бюджетных ассигнований подпрограммы

- объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы (первый этап) из средств федерального бюджета составляет

14 018 754,3 тыс. рублей, в том числе:  
на 2013 год – 7 149 781,3 тыс. рублей;  
на 2014 год – 6 397 884,5 тыс. рублей;  
на 2015 год – 273 215,7 тыс. рублей;  
на 2016 год – 73 833,2 тыс. рублей;  
на 2017 год – 63 833,2 тыс. рублей;  
на 2018 год – 60 206,4 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 – 15 единиц к 2017 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, – 77 процентов к 2017 году.

## ПАСПОРТ

подпрограммы "Развитие и модернизация электроэнергетики"  
государственной программы Российской Федерации  
"Развитие энергетики"

Ответственный исполнитель подпрограммы	- Министерство энергетики Российской Федерации
Участники подпрограммы	- отсутствуют
Программно-целевые инструменты подпрограммы	- отсутствуют
Цель подпрограммы	- надежное и максимально эффективное удовлетворение спроса на электрическую энергию и мощность с учетом прогнозируемых потребностей социально-экономического развития Российской Федерации
Задачи подпрограммы	- гарантированное обеспечение доступной электроэнергией потребителей; масштабная модернизация электроэнергетики и перевод ее на новый технологический уровень; развитие отечественной научно-технологической базы и освоение передовых технологий в области использования возобновляемых источников энергии
Целевые индикаторы и показатели подпрограммы	- объем инвестиций, привлеченных в строительство (модернизацию) объектов тепловой генерации с применением нового механизма конкурсного отбора инвестиционных проектов на базе долгосрочного рынка мощности; объем ввода генерирующих мощностей, построенных (модернизированных) с применением нового механизма конкурсного отбора инвестиционных проектов на базе долгосрочного рынка мощности; снижение избытка установленной мощности электростанций Единой энергетической системы России, включая нормативный резерв (нарастающим итогом);

минимальный прирост потребления электрической энергии в централизованных энергосистемах (нарастающим итогом);  
 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);  
 количество субъектов Российской Федерации, управление электросетевым хозяйством в которых осуществляется с применением интеллектуальных систем управления (нарастающим итогом с 2019 года);  
 доля установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме генерирующих мощностей Единой энергетической системы России;  
 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 2018 г.;
- второй этап: 1 января 2019 г. - 31 декабря 2024 г.

Объем бюджетных ассигнований подпрограммы

- объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы (первый этап) из средств федерального бюджета составляет 19 689 261,1 тыс. рублей, в том числе:  
 на 2013 год – 4 719 794 тыс. рублей;  
 на 2014 год – 1 500 000 тыс. рублей;  
 на 2015 год – 2 372 957,5 тыс. рублей;  
 на 2016 год – 3 121 200 тыс. рублей;  
 на 2017 год – 2 215 554,6 тыс. рублей;  
 на 2018 год – 5 759 755 тыс. рублей;



объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы (второй этап) из средств федерального бюджета составляет 19 566 704 тыс. рублей, в том числе:  
на 2019 год – 8 825 050 тыс. рублей;  
на 2020 год – 9 523 550 тыс. рублей;  
на 2021 год – 1 218 104 тыс. рублей

Ожидаемые результаты реализации подпрограммы - реализован федеральный проект "Гарантированное обеспечение доступной электроэнергией"; созданы объекты энергоснабжения Чаун-Билибинского энергоузла Чукотского автономного округа, необходимые для замещения выводимых мощностей Билибинской атомной электростанции; компенсированы выпадающие доходы компаний электроэнергетики при доведении цен (тарифов) на электрическую энергию до экономически обоснованного уровня в Республике Крым и г. Севастополе;  
увеличена доля установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме генерирующих мощностей Единой энергетической системы России по итогам 2024 года в 11,5 раза к уровню 2017 года

## ПАСПОРТ

подпрограммы "Развитие нефтяной и газовой отраслей" государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики"

Ответственный исполнитель подпрограммы	- Министерство энергетики Российской Федерации
Участники подпрограммы	- отсутствуют
Программно-целевые инструменты подпрограммы	- отсутствуют
Цель подпрограммы	- создание благоприятных условий для модернизации и развития нефтяной и газовой отраслей на базе передовых технологий
Задачи подпрограммы	- эффективная разработка существующих и ввод новых месторождений; повышение глубины переработки нефтяного сырья и увеличение выпуска топлива, соответствующего техническим регламентам; увеличение протяженности линейной части магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, газопроводов и конденсатопроводов; расширение действующих и строительство новых мощностей по производству сжиженного природного газа; расширение действующих и строительство новых мощностей по производству крупнотоннажных полимеров
Целевые индикаторы и показатели подпрограммы	- добыча нефти, включая газовый конденсат; добыча газа природного и попутного; глубина переработки нефтяного сырья; доля моторных топлив экологического класса 5 в общем объеме производства моторного топлива; выработка моторных топлив (автомобильного бензина, дизельного топлива и топлива для реактивных двигателей) на нефтеперерабатывающих заводах Дальневосточного федерального округа;

ввод за счет реализации федерального проекта "Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата" новых участков линейной части магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, газопроводов и конденсатопроводов; объем производства сжиженного природного газа; уровень газификации потребителей Дальневосточного федерального округа природным газом; объем производства крупнотоннажных полимеров, включая каучук

Этапы и сроки реализации подпрограммы

- первый этап: 1 января 2013 г. - 31 декабря 2018 г.;
- второй этап: 1 января 2019 г. - 31 декабря 2024 г.

Объем бюджетных ассигнований подпрограммы

- объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы (первый этап - реализация подпрограммы "Развитие нефтяной отрасли") из средств федерального бюджета составляет 1 300 000 тыс. рублей, в том числе на 2013 год – 1 300 000 тыс. рублей;
- бюджетные ассигнования на реализацию подпрограммы (второй этап) не требуются

Ожидаемые результаты реализации подпрограммы

- реализован федеральный проект "Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата"; достигнуты запланированные объемы добычи нефти, включая газовый конденсат, и газа; увеличена глубина переработки нефтяного сырья на предприятиях нефтепереработки по итогам 2024 года до 87,1 процента;
- увеличен объем производства сжиженного природного газа по итогам 2024 года в 3,9 раза к уровню 2017 года;
- увеличен объем производства крупнотоннажных полимеров по итогам 2024 года в 1,8 раза к уровню 2017 года

## ПАСПОРТ

подпрограммы "Развитие газовой отрасли" государственной программы Российской Федерации "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	- эффективное использование эксплуатационного

индикаторы и  
показатели  
подпрограммы

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

- первый этап: 1 января 2013 г. - 31 декабря 2018 г.

Объем бюджетных  
ассигнований  
подпрограммы

- бюджетные ассигнования на реализацию  
подпрограммы не требуются

Ожидаемые  
результаты  
реализации  
подпрограммы

- ввод в действие 3 новых месторождений  
до 2018 года;  
увеличение протяженности линейной части  
газопроводов за счет ввода новых участков к 2018  
году;  
прирост активной емкости подземных хранилищ  
газа на 10,8 млрд. куб. метров к 2018 году;  
увеличение к 2018 году доли объема экспорта  
сжиженного природного газа в общем объеме  
экспорта газа до 8,5 процента;  
увеличение к 2018 году мощностей по  
производству сжиженного природного газа до 15,5

млн. тонн в год за счет ввода одного нового завода по производству сжиженного природного газа; увеличение к 2018 году добычи газа на территории Дальневосточного федерального округа на 12,7 процента к уровню 2012 года; доведение к 2018 году объема производства крупнотоннажных полимеров до 6,4 млн. тонн в год; обеспечение газификации Дальнего Востока на уровне 13,2 процента к 2018 году

## ПАСПОРТ

подпрограммы "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности" государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики"

Ответственный исполнитель подпрограммы	- Министерство энергетики Российской Федерации
Участники подпрограммы	- отсутствуют
Программно-целевые инструменты подпрограммы	- отсутствуют
Цель подпрограммы	- создание благоприятных условий для модернизации и развития организаций угольной промышленности, а также для решения социальных вопросов в угледобывающих регионах
Задачи подпрограммы	- развитие производственного потенциала по добыче и переработке угля для стабильного обеспечения внутреннего рынка и наращивания экспортного потенциала; развитие системы промышленной и экологической безопасности в угольной промышленности; создание благоприятных условий для увеличения объема использования торфа; реализация мероприятий по реструктуризации угольной промышленности
Целевые индикаторы и показатели подпрограммы	- добыча угля; темп роста объемов добычи угля в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке к уровню добычи 2017 года; удельный выброс загрязняющих веществ в атмосферу на одну тонну добычи; количество выданных страховых полисов на дополнительное пенсионное обеспечение; количество семей, переселенных из ветхого жилья в рамках завершения реструктуризации угольной промышленности; количество граждан льготных категорий, обеспеченных бесплатным пайковым углем для

бытовых нужд;  
 количество реализуемых рабочих проектов по ликвидации последствий ведения горных работ;  
 добыча торфа

Этапы и сроки реализации подпрограммы

- первый этап: 1 января 2013 г. - 31 декабря 2018 г.;
- второй этап: 1 января 2019 г. - 31 декабря 2024 г.

Объем бюджетных ассигнований подпрограммы

- объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы (первый этап) из средств федерального бюджета составляет 23 752 110,4 тыс. рублей, в том числе:
  - на 2013 год – 8 153 759,1 тыс. рублей;
  - на 2014 год – 3 498 036,1 тыс. рублей;
  - на 2015 год – 2 588 133,8 тыс. рублей;
  - на 2016 год – 3 457 024,6 тыс. рублей;
  - на 2017 год – 3 120 643,6 тыс. рублей;
  - на 2018 год – 2 934 513,2 тыс. рублей;
 объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы (второй этап) из средств федерального бюджета составляет 24 496 707,5 тыс. рублей, в том числе:
  - на 2019 год – 4 527 414,6 тыс. рублей;
  - на 2020 год – 4 469 803 тыс. рублей;
  - на 2021 год – 4 417 844,2 тыс. рублей;
  - на 2022 год – 3 893 842 тыс. рублей;
  - на 2023 год – 3 921 793,7 тыс. рублей;
  - на 2024 год – 3 266 010 тыс. рублей

Ожидаемые результаты реализации подпрограммы

- достигнуты запланированные объемы добычи угля и торфа;
- снижен удельный выброс загрязняющих веществ в атмосферу на одну тонну добычи;
- обеспечена выдача страховых полисов на дополнительное пенсионное обеспечение;
- обеспечено переселение граждан из ветхого жилья в рамках завершения реструктуризации угольной промышленности;
- предоставлен бесплатный пайковый уголь для бытовых нужд граждан льготных категорий;
- проведены запланированные проекты по ликвидации последствий ведения горных работ



## ПАСПОРТ

подпрограммы "Развитие использования возобновляемых источников энергии" государственной программы Российской Федерации "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 2018 г.
Объем бюджетных ассигнований подпрограммы	- объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы из средств федерального бюджета составляет 143171,8 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 - 13377 тыс. рублей

Ожидаемые  
результаты  
реализации  
подпрограммы

- увеличение доли установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме генерирующих мощностей Единой энергетической системы России до 0,34 процента к 2018 году; ввод установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт), с 2014 по 2018 год - 1719,2 МВт

## ПАСПОРТ

подпрограммы "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики" государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики"

Ответственный исполнитель подпрограммы	- Министерство энергетики Российской Федерации
Участники подпрограммы	- отсутствуют
Программно-целевые инструменты подпрограммы	- отсутствуют
Цели подпрограммы	- организационное и информационно-аналитическое обеспечение деятельности Министерства энергетики Российской Федерации; создание условий для развития инновационных и цифровых технологий в топливно-энергетическом комплексе
Задачи подпрограммы	- развитие сегмента национальной инновационной системы в сфере топливно-энергетического комплекса; стимулирование развития цифровых технологий в топливно-энергетическом комплексе; обеспечение деятельности Министерства энергетики Российской Федерации как ответственного исполнителя Программы; создание и развитие государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса
Целевые индикаторы и показатели подпрограммы	- доля федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса), зарегистрированных в государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса, в общем количестве федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса);

доля субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, зарегистрированных в государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса, в общем количестве субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса; доля федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса), предоставляющих информацию в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в автоматизированном 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; 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); количество одобренных проектов по направлению "Энерджинет" Национальной технологической инициативы (нарастающим итогом); доля организаций топливно-энергетического комплекса, использующих передовые производственные технологии

Этапы и сроки реализации подпрограммы

- первый этап: 1 января 2013 г. - 31 декабря 2018 г.;
- второй этап: 1 января 2019 г. - 31 декабря 2024 г.

Объем бюджетных ассигнований

- объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы (первый этап) из средств федерального бюджета составляет

подпрограммы	<p>15 398 925,5 тыс. рублей, в том числе:  на 2013 год – 1 414 285,5 тыс. рублей;  на 2014 год – 2 415 545,3 тыс. рублей;  на 2015 год – 3 878 734,1 тыс. рублей;  на 2016 год – 2 962 337,2 тыс. рублей;  на 2017 год – 2 394 573,7 тыс. рублей;  на 2018 год – 2 462 503,4 тыс. рублей;  объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы (второй этап) из средств федерального бюджета составляет 16 044 519,5 тыс. рублей, в том числе:  на 2019 год – 2 604 799,8 тыс. рублей;  на 2020 год – 2 645 306,8 тыс. рублей;  на 2021 год – 2 688 476 тыс. рублей;  на 2022 год – 2 695 050,4 тыс. рублей;  на 2023 год – 2 701 887,8 тыс. рублей;  на 2024 год – 2 708 998,7 тыс. рублей</p>
Ожидаемые результаты реализации подпрограммы	<p>- реализован ведомственный проект "Цифровая энергетика";  введены в эксплуатацию интеграционный и отраслевые сегменты государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;  одобрено к реализации не менее 23 проектов Национальной технологической инициативы "Энерджинет"</p>

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 документах стратегического планирования топливно-энергетического комплекса.

Целями государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики" (далее - Программа) являются надежное, качественное и экономически обоснованное обеспечение потребностей внутреннего рынка в энергоносителях, энергии и сырье на принципах энергосбережения и энергоэффективности, а также выполнение обязательств по зарубежным контрактам.

Цели Программы находятся в непосредственной компетенции Министерства энергетики Российской Федерации и соответствуют положениям Указа Президента Российской Федерации от 7 мая 2018 г. № 204 "О национальных целях и стратегических задачах развития Российской Федерации на период до 2024 года", комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры на период до 2024 года, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2018 г. № 2101-р (далее - комплексный план), Основных направлений деятельности Правительства Российской Федерации на период до 2024 года, утвержденных Председателем Правительства Российской Федерации Д.А.Медведевым 29 сентября 2018 г. № 8028п-П13, а также отраслевых документов стратегического планирования.

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

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

повышение эффективности производства, добычи и переработки углеводородных ресурсов для удовлетворения внутреннего и внешнего спроса на них;

повышение эффективности производства, добычи и переработки угольного сырья для удовлетворения внутреннего и внешнего спроса на них;

содействие инновационному и цифровому развитию топливно-энергетического комплекса.

В рамках реализации задачи по обеспечению потребности внутреннего рынка в надежном, качественном и экономически обоснованном снабжении электроэнергией планируется:

гарантированное обеспечение доступной электроэнергией потребителей;

масштабная модернизация электроэнергетики и перевод ее на новый технологический уровень;

развитие отечественной научно-технологической базы и освоение передовых технологий в области использования возобновляемых источников энергии.

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:

неоптимальная структура генерирующих мощностей;

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

недостаточность в отдельных регионах инвестиционных ресурсов для развития электросетевой инфраструктуры в целях 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, включая работу системы электроснабжения России в нормальных и чрезвычайных ситуациях;

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

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;

модернизация основных производственных фондов в электроэнергетике (электростанции, электрические сети) в соответствии с потребностями социально-экономического развития;

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

опережающее развитие возобновляемой энергетики (включая гидроэнергетику), направленное на диверсификацию топливно-энергетического баланса страны;

обеспечение 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.

В рамках реализации задач по повышению эффективности производства, добычи и переработки углеводородных ресурсов и угольного сырья планируется обеспечить:

стабильную добычу нефти и производства нефтепродуктов в объемах, достаточных для удовлетворения внутреннего и внешнего спроса на них;

рост добычи и экспорта природного газа;

развитие глубокой переработки углеводородов;

решение социальных вопросов в угледобывающих регионах.

При рассмотрении перспектив развития нефтяной, газовой и угольной отраслей необходимо учитывать следующие тенденции:

истощение основных нефтяных месторождений Западной Сибири, увеличение доли трудноизвлекаемых запасов;

смещение центров газодобычи на месторождения полуострова Ямал, в Восточную Сибирь и на Дальний Восток;

стагнация потребления угля на внутреннем рынке при устойчивом росте объемов экспорта угля.

К числу основных проблем нефтяной и газовой отраслей относится ухудшение состояния сырьевой базы нефти в количественном отношении, что выражается в сокращении объемов запасов нефти, и в качественном отношении, что связано с ростом доли трудноизвлекаемых запасов нефти.

Стратегической целью развития нефтяной и газовой отраслей является создание благоприятных условий для модернизации и развития нефтяной и газовой отраслей на базе передовых технологий.

К числу основных проблем угольной промышленности относятся:

вытеснение углеводородного топлива газом на внутреннем рынке в ходе газификации регионов;

недостаточные провозные возможности железных дорог и мощности портовых терминалов в экспортных направлениях;



большая доля железнодорожных тарифов в цене угольной продукции.

Стратегической целью развития угольной промышленности является создание благоприятных условий для модернизации и развития организаций угольной промышленности, а также для решения социальных вопросов.

Для достижения стратегических целей развития нефтяной, газовой и угольной отраслей необходимо решить следующие ключевые вопросы:

реализация мероприятий по модернизации и развитию нефтяной и газовой отраслей на базе передовых технологий;

повышение энергоэффективности объектов добычи газа, направленное на эффективное использование эксплуатационного фонда газовых скважин газодобывающими предприятиями за счет внедрения энергоэффективных и энергосберегающих технологий;

строительство новых газотранспортных мощностей, в том числе в новых газоносных регионах Восточной Сибири и Дальнего Востока, полуострова Ямал в целях обеспечения надежности поставок газа потребителям России, повышения промышленной и экологической безопасности транспортировки газа, а также диверсификации поставок российского газа на экспорт;

развитие мощностей по производству сжиженного природного газа;

увеличение пропускной способности Восточного полигона железных дорог, в том числе железнодорожных подходов к портам;

реализация проектов строительства и модернизации объектов угольной генерации в Сибири и на Дальнем Востоке;

повышение фондоотдачи и производительности труда в угольной промышленности.

В рамках реализации задачи по содействию инновационному и цифровому развитию топливно-энергетического комплекса планируется обеспечить:

создание условий для разработки, развития и внедрения платформенных решений, цифровых сервисов и технологий в отраслях топливно-энергетического комплекса в рамках ведомственного проекта "Цифровая энергетика";

совершенствование действующих и разработку новых механизмов государственной поддержки создания и внедрения инноваций в отраслях топливно-энергетического комплекса на основе лучших практик отечественного и мирового опыта;

реализацию мероприятий по развитию интеллектуальной электроэнергетики в рамках плана мероприятий ("дорожной карты") "Энерджинет" Национальной технологической инициативы и плана мероприятий ("дорожной карты") по совершенствованию законодательства и устранению административных барьеров в целях обеспечения реализации Национальной технологической инициативы по направлению "Энерджинет".

При рассмотрении перспектив инновационного и цифрового развития топливно-энергетического комплекса необходимо учитывать следующие тенденции:

множественность платформенных решений в организациях топливно-энергетического комплекса при разработке и внедрении цифровых технологий;

трансформация традиционных энергетических рынков под влиянием инноваций, в том числе снижение спроса на энергию и энергоносители как следствие повышения эффективности энергопотребления;

децентрализация и новые возможности автономного энергоснабжения;

увеличение спроса на технологические инновации в топливно-энергетическом комплексе, связанное с процессами импортозамещения.

К числу основных проблем инновационного и цифрового развития топливно-энергетического комплекса относятся:

несогласованность мер государственной политики, направленных на поддержку различных элементов инновационной деятельности;

дефицит системных мер по стимулированию коммерциализации инноваций в компаниях топливно-энергетического комплекса;

недостаточность российского рынка сбыта для окупаемости высокотехнологичных инноваций;

отсутствие эффективных механизмов координации между научно-исследовательскими институтами и организациями реального сектора экономики.

Стратегическими целями инновационного и цифрового развития топливно-энергетического комплекса являются:

преобразование энергетической инфраструктуры посредством внедрения цифровых технологий и платформенных решений;

создание эффективной системы поддержки инноваций в отраслях топливно-энергетического комплекса в соответствии с национальными целями развития Российской Федерации;

создание условий для реализации комплексных пилотных проектов с участием крупных организаций топливно-энергетического комплекса.

Для достижения стратегических целей инновационного и цифрового развития топливно-энергетического комплекса необходимо решить следующие ключевые вопросы:

создание системы координации цифровой трансформации отраслей топливно-энергетического комплекса и энергетики в целом;

создание единой доверенной среды энергетики в целях определения правил и требований к платформенным решениям, цифровым сервисам и технологиям в отраслях топливно-энергетического комплекса;

разработка и реализация плана мероприятий ("дорожной карты") по внедрению инновационных технологий и современных материалов в энергетике на период до 2024 года;

разработка механизмов отбора приоритетных инновационных и комплексных пилотных проектов, а также мер поддержки их реализации.

Для содействия инновационному развитию топливно-энергетического комплекса, включая цифровую трансформацию энергетики, необходима соответствующая информационно-аналитическая поддержка принятия решений в сфере топливно-энергетического комплекса во взаимосвязи с другими отраслями экономики, а также организация эффективного стандартизованного информационного обмена между субъектами топливно-энергетического комплекса. Таковую поддержку должна обеспечивать государственная информационная система топливно-энергетического комплекса, предназначенная для автоматизации процессов сбора, обработки информации в целях включения ее в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса, хранения такой информации, обеспечения доступа к ней, ее предоставления и распространения, а также повышения эффективности обмена информацией о состоянии и прогнозе развития топливно-энергетического комплекса. Государственная информационная система топливно-энергетического комплекса призвана быть ключевым элементом информационно-аналитического базиса системы государственного управления, обеспечивающим всесторонний анализ ситуации и тенденций развития в энергетике с учетом максимального массива доступных данных и максимального полного учета факторов влияния.

В ходе работ по созданию государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса с учетом изменившихся геополитических факторов, рыночной ситуации, а также изменений нормативно-правового регулирования в сфере топливно-энергетического комплекса и смежных отраслях в целях обеспечения более эффективной и качественной информационно-аналитической поддержки государственного управления в сфере топливно-энергетического комплекса определены направления доработки в 2018 году - начале 2019 года нормативно-правовой базы, регулирующей создание, эксплуатацию и развитие государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, а также комплекс мероприятий по доработке программного обеспечения и подготовительных мероприятий, обеспечивающих готовность государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса к эксплуатации к 1 июля 2019 г.

Указанные мероприятия реализуются в пределах утвержденных лимитов бюджетных ассигнований.

Приоритеты и цели государственной политики в сфере  
топливно-энергетического комплекса на территориях  
Дальнего Востока и Байкальского региона

Целями реализации Программы на территориях Дальнего Востока и Байкальского региона являются гарантированное обеспечение доступной электрической энергией потребителей Дальнего Востока и Байкальского региона, а также повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов Дальнего Востока и Байкальского региона.

Задачами реализации Программы на территориях Дальнего Востока и Байкальского региона являются:

развитие магистральной электрической сети, обоснованное в схеме и программе развития Единой энергетической системы России, для покрытия перспективного спроса на электрическую энергию и мощность;

согласованное развитие единой национальной (общероссийской) электрической сети, включая развитие электроэнергетических систем субъектов Российской Федерации (в том числе технологически изолированных);

обеспечение устойчивого энергоснабжения потребителей на территориях субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа;

продолжение планомерной социально и экономически обоснованной газификации Дальнего Востока;

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

реализация инвестиционных проектов в новых районах угледобычи с благоприятными горно-геологическими условиями.

Основными результатами реализации задач Программы на территориях Дальнего Востока и Байкальского региона к 2024 году должны стать увеличение выработки моторных топлив (автомобильного бензина, дизельного топлива и топлива для реактивных двигателей), уровня газификации потребителей природным газом, а также исполнение мероприятий комплексного плана.

В целях опережающего развития Дальневосточного федерального округа и Байкальского региона в соответствии с комплексным планом в части развития электроэнергетики предлагается:

реализовать 9 мероприятий по развитию магистральной электрической сети, обоснованных в схеме и программе развития Единой энергетической системы России, для покрытия перспективного спроса на электрическую энергию и мощность;

реализовать 6 мероприятий для обеспечения устойчивого энергоснабжения потребителей на территориях субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, и Байкальского региона;

реализовать 4 мероприятия по развитию магистральной электрической сети, необходимых для реализации заключенных в установленном порядке договоров на технологическое присоединение крупных потребителей;

в части развития транспортировки нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата предлагается:

строительство и ввод в эксплуатацию магистрального газопровода "Сила Сибири";

увеличение действующих мощностей магистрального нефтепровода (транспортной системы Восточная Сибирь - Тихий океан);

введение в эксплуатацию магистрального конденсатопровода (УКПГ-2 - терминал отгрузки конденсата в пос. Окунайский).

Также организациями топливно-энергетического комплекса планируется реализация на территориях субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, и Байкальского региона, следующих проектов в нефтяной, газовой и угольной отраслях без привлечения бюджетных средств:

проект "Восточный нефтехимический комплекс" мощностью до 15,4 млн. тонн в год по углеводородному сырью (I и II очереди проекта);

ввод в разработку газовых залежей Чаяндинского нефтегазоконденсатного месторождения;

строительство 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 сателлитов;

освоение Эльгинского угольного месторождения с объемом добычи и переработки угля 27 млн. тонн в год к 2030 году;

строительство угольного комплекса "Инаглинский" (производственная мощность 12 млн. тонн в год к 2025 году);

строительство горно-обоганительного комплекса шахты "Денисовская" (производственная мощность 7 млн. тонн в год к 2025 году);

освоение Кабактинского месторождения коксующихся углей производственной мощностью 2,5 млн. тонн угля в год к 2025 году;

модернизация и наращивание производства на Ургальском месторождении с доведением объемов добычи каменного угля до 12,7 млн. тонн в год;

проект по увеличению к 2020 году объемов добычи угля на Солнцевском месторождении до 10 млн. тонн в год;

создание 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.

Приоритеты и цели государственной политики в сфере  
топливно-энергетического комплекса на территории  
Северо-Кавказского федерального округа

Целью реализации Программы на территории Северо-Кавказского федерального округа является повышение надежности обеспечения Северо-Кавказского федерального округа топливно-энергетическими ресурсами.

Задачей реализации Программы на территории Северо-Кавказского федерального округа является повышение надежности энергоснабжения Северо-Кавказского федерального округа.

Основным результатом реализации задач Программы на территории Северо-Кавказского федерального округа является сохранение объемов производства крупнотоннажных полимеров, включая каучук.

В целях опережающего развития территории Северо-Кавказского федерального округа в соответствии с комплексным планом в части развития электроэнергетики предлагается реализовать одно мероприятие по развитию магистральной электрической сети, обоснованное в схеме и программе развития Единой энергетической системы России, для покрытия перспективного спроса на электрическую энергию и мощность.

Также в целях обеспечения надежного энергоснабжения потребителей юго-восточной части объединенной энергосистемы Юга России, включающей энергосистемы Республики Дагестан, Чеченской Республики, Республики Ингушетия и Республики Северная Осетия - Алания, в условиях преобладания в существующей структуре установленной мощности гидроэлектростанций, загрузка и длительность работы которых ограничена запасами гидроресурсов, в 2019 году планируется ввод в эксплуатацию Грозненской тепловой электростанции мощностью 360 МВт.

Кроме того в 2022 году планируется ввести в эксплуатацию газохимический комплекс по переработке газа с месторождений Северного Каспия в целях создания нового высокотехнологичного производства продукции с высокой добавленной стоимостью.

Приоритеты и цели государственной политики в сфере  
топливно-энергетического комплекса на территории  
Калининградской области

Целью реализации Программы на территории Калининградской области является создание новых топливно-энергетических и энергопромышленных комплексов, стимулирующих социально-экономическое развитие Калининградской области и повышение энергетической безопасности региона.

Под энергопромышленным комплексом в Программе понимается территориально-производственный комплекс, объединяющий крупных производителей и потребителей топливно-энергетических ресурсов.

Задачей реализации Программы на территории Калининградской области является повышение надежности энергообеспечения Калининградской области, в том числе электро- и газоснабжения.

Основным результатом реализации задачи Программы на территории Калининградской области должно стать повышение энергетической безопасности Калининградской области.

Проекты, направленные на надежное энергообеспечение Калининградской области и объединенной энергетической системы Северо-Запада России (мероприятия по строительству новых тепловых электростанций), включены в состав комплексного плана.

#### Приоритеты и цели государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса на территориях Республики Крым и г. Севастополя

Целями реализации Программы на территориях Республики Крым и г. Севастополя являются создание новых топливно-энергетических и энергопромышленных комплексов, стимулирующих социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя, а также повышение надежности обеспечения Республики Крым и г. Севастополя топливно-энергетическими ресурсами.

Задачами реализации Программы на территориях Республики Крым и г. Севастополя являются повышение экономической эффективности и надежности функционирования электроэнергетики Республики Крым и г. Севастополя, а также повышение доступности энергоресурсов.

Основным результатом реализации задач Программы на территориях Республики Крым и г. Севастополя должно стать формирование развитого энергетического комплекса, обеспечивающего надежное, качественное и доступное энергоснабжение потребителей, направленное на дальнейшее повышение социально-экономического развития Республики Крым и г. Севастополя.

В целях опережающего развития территорий Республики Крым и г. Севастополя Министерство энергетики Российской Федерации в качестве государственного заказчика осуществляет мероприятия по развитию

энергетического комплекса, а также комплекса связи и массовых коммуникаций, включенные в федеральную целевую программу "Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2020 года", утвержденную постановлением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2014 г. № 790 "Об утверждении федеральной целевой программы "Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2020 года".

В рамках Программы с 2018 года по 2021 год предусмотрено возмещение территориальным сетевым организациям недополученных доходов, вызванных установлением экономически необоснованных тарифных решений, за счет средств федерального бюджета.

### Приоритеты и цели государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса на территории Арктической зоны Российской Федерации

Целями реализации Программы на территории Арктической зоны Российской Федерации являются создание новых топливно-энергетических и энергопромышленных комплексов, стимулирующих социально-экономическое развитие Арктической зоны Российской Федерации, а также повышение надежности обеспечения Арктической зоны Российской Федерации топливно-энергетическими ресурсами.

Задачами реализации Программы на территории Арктической зоны Российской Федерации являются:

создание и развитие новых центров добычи углеводородов, включая производство сжиженного природного газа;

реализация комплекса мероприятий по замещению мощностей Билибинской атомной электростанции в Чукотском автономном округе;

развитие угледобычи в Арктической зоне Российской Федерации.

Основными результатами реализации задач Программы на территории Арктической зоны Российской Федерации должны стать:

развитие и освоение ресурсной базы для реализации перспективных проектов в сфере производства, транспортировки, хранения и использования сжиженного природного газа на основе применения современных отечественных технологий;

освоение новых участков недр угольных месторождений.

В целях опережающего развития территории Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с комплексным планом в части развития электроэнергетики предлагается:

реализовать 3 мероприятия по развитию магистральной электрической сети, обоснованных в схеме и программе развития Единой энергетической системы России, для покрытия перспективного спроса на электрическую энергию и мощность;



реализовать 4 мероприятия для обеспечения устойчивого энергоснабжения потребителей на территории Арктической зоны Российской Федерации;

реализовать одно мероприятие по развитию магистральной электрической сети, необходимое для реализации заключенных в установленном порядке договоров на технологическое присоединение крупных потребителей.

Также организациями топливно-энергетического комплекса планируется реализация на территории Арктической зоны Российской Федерации следующих проектов в нефтяной, газовой и угольной отраслях без привлечения бюджетных средств:

строительство завода по производству сжиженного природного газа на ресурсной базе Южно-Тамбейского месторождения (4 технологические линии);

строительство 3 очередей по производству сжиженного природного газа на ресурсной базе Утреннего месторождения (проект "Арктик СПГ 2");

освоение Амаамской и Верхне-Алькатваамской угольных площадей;

продолжение добычи угля на Верхне-Алькатваамском месторождении (проект Фандюшкинское поле) с производственной мощностью 0,75 млн. тонн в год;

разработка Амаамского месторождения открытым способом с доведением добычи до 10 млн. тонн угля в год к 2030 году.

## 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 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 документов стратегического планирования субъектов Российской Федерации в соответствии с Федеральным законом "О стратегическом планировании в Российской Федерации", максимизация экономически эффективного использования местных источников топливно-энергетических ресурсов, а также развитие экономически эффективных децентрализованных и индивидуальных систем электроснабжения.

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 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов приведен в приложении № 7.

Сведения о целях, задачах и целевых показателях (индикаторах) Программы на приоритетных территориях Российской Федерации приведены в приложении № 7<sup>1</sup>.

Сведения о ресурсном обеспечении за счет средств федерального бюджета реализации мероприятий Программы на приоритетных территориях Российской Федерации приведены в приложении № 7<sup>2</sup>.

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 приоритетных территориях Российской Федерации

Федерации приведены в приложении № 7<sup>3</sup>.

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  
"Развитие энергетики"

**СВЕДЕНИЯ**  
**о показателях (индикаторах) государственной программы Российской Федерации**  
**"Развитие энергетики", ее подпрограмм и их значениях**

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.)	Значения показателей (индикаторов)										
			2016 год		2017 год		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
			план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.	план.	план.	
Государственная программа Российской Федерации "Развитие энергетики"													
1. Темп роста инвестиций в основной капитал в топливно-энергетическом комплексе к уровню 2018 года	процентов	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-	-	-	-	-	108,9	117,8	126,7	135,6	144,5	153,4
Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"													
2. Объем инвестиций, привлеченных в строительство (модернизацию) объектов тепловой генерации с применением нового механизма конкурсного отбора инвестиционных проектов на базе долгосрочного рынка мощности	млрд. рублей	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-	-	-	-	-	-	-	-	111,6	152,8	156,9
3. Объем ввода генерирующих мощностей, построенных (модернизированных) с применением нового механизма конкурсного отбора инвестиционных проектов на базе долгосрочного рынка мощности	МВт	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-	-	-	-	-	-	-	-	3000	4000	4000
4. Снижение избытка установленной мощности электростанций Единой энергетической системы России, включая	процентов	Минэнерго России, Министр энергетики Российской	-	-	-	-	1	2	4	6	8	10	12

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.)	Значения показателей (индикаторов)											
			2016 год		2017 год		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	
			план.	факт.	план.	факт.	год	год	год	год	год	год	год	
нормативный резерв (нарастающим итогом)		Федерации Новак А.В.												
5. Минимальный прирост потребления электрической энергии в централизованных энергосистемах (нарастающим итогом)	процентов	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-	-	-	-	1	1	2	3	4	5	6	
6. 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, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	315,5	315,4	314,1	311,2	310,1	306,4	303	299,7	292,9	289,6	285,4	
7. Количество субъектов Российской Федерации, управление электросетевым хозяйством в которых осуществляется с применением интеллектуальных систем управления (нарастающим итогом с 2019 года)	штук	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-	-	-	-	-	-	10	25	45	60	70	
8. Доля установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме генерирующих мощностей Единой энергетической системы России	процентов	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	0,1	0,009	0,24	0,28	0,34	0,39	0,39	1,5	2,5	3,5	4,5	
9. 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	единиц	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-	-	-	-	1	1	1	1	-	-	-	



Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.)	Значения показателей (индикаторов)										
			2016 год		2017 год		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
			план.	факт.	план.	факт.	год	год	год	год	год	год	год
проекта "Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата" новых участков линейной части магистральных:													
15.1. нефтепроводов	километров	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-	-	-	-	293	-	-	-	-	-	-
15.2. нефтепродуктопроводов	километров	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-	-	-	-	-	55	-	-	-	-	-
15.3. газопроводов	километров	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-	-	-	-	399,1	2727	973	369	-	1913	-
15.4. конденсатопроводов	километров	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	167	-
16. Объем производства сжиженного природного газа	млн. тонн	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-	-	-	-	18,05	21	25	27	33	38,8	45,5
17. Уровень газификации потребителей Дальневосточного федерального округа	процентов	Минэнерго России, Министр энергетики	-	-	13	13	10,5	10,8	10,9	10,9	11	11,1	11,3

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.)	Значения показателей (индикаторов)											
			2016 год		2017 год		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	
			план.	факт.	план.	факт.	год	год	год	год	год	год	год	
природным газом		Российской Федерации Новак А.В.												
18. Объем производства крупнотоннажных полимеров, включая каучук	млн. тонн в год	Минэнерго России Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-	-	-	-	6,4	6,8	7,9	9,1	9,4	10,2	11,8	
Подпрограмма "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности"														
19. Добыча угля	млн. тонн	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	385	385,7	405	408,9	433	436	451	462	467	472	484	
20. Темп роста объемов добычи угля в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке к уровню добычи 2017 года	процентов	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-	-	-	-	106	110	113	117	121	124	129	
21. Удельный выброс загрязняющих веществ в атмосферу на одну тонну добычи	килограммов	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	3	2,69	3	2,61	2,9	2,8	2,7	2,65	2,6	2,55	2,5	
22. Количество выданных страховых полисов на дополнительное пенсионное обеспечение	тыс. штук в год	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	0,67	0,67	0,67	0,67	5,6	20,4	19,2	17,8	-	-	-	
23. Количество семей, переселенных из ветхого жилья в рамках завершения реструктуризации угольной	семей в год	Минэнерго России, Министр энергетики	801	729	761	923	461	887	918	898	971	960	1156	



Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.)	Значения показателей (индикаторов)											
			2016 год		2017 год		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	
			план.	факт.	план.	факт.	год	год	год	год	год	год	год	
промышленности		Российской Федерации Новак А.В.												
24. Количество граждан льготных категорий, обеспеченных бесплатным пайковым углем для бытовых нужд	тыс. человек	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-	29,7	-	25,5	21,8	19	17	16	15	14	13	
25. Количество реализованных рабочих проектов по ликвидации последствий ведения горных работ	штук в год	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-	15	-	14	16	15	18	15	23	17	9	
26. Добыча торфа	млн. тонн в год	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1,1	1,1	1	0,92	0,95	1	1,1	1,2	1,2	1,3	1,3	
Подпрограмма "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики"														
27. Доля федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса), зарегистрированных в государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса, в общем количестве федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса)	процентов	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-	-	-	-	20	25	-	-	-	-	-	
28. Доля субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса,	процентов	Минэнерго России, Министр энергетики	-	-	-	-	25	30	-	-	-	-	-	

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.)	Значения показателей (индикаторов)											
			2016 год		2017 год		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	
			план.	факт.	план.	факт.	год	год	год	год	год	год	год	
зарегистрированных в государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса, в общем количестве субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса		Российской Федерации Новак А.В.												
29. Доля федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса), предоставляющих информацию в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в автоматизированном режиме, в общем количестве федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса)	процентов	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	75	0	0	0	20	60	100	100	100	100	100	100
30. 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	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	40	0	0	0	25	80	100	100	100	100	100	100
31. Объем внутренних затрат на исследования и разработки организаций топливно-энергетического комплекса с государственным участием, реализующих программы инновационного развития (без учета бюджетных средств, используемых для проведения исследований и разработок)	процентов	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	0,22	0,24	0,24	0,24	0,24	0,25	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
32. Количество одобренных проектов по направлению "Энерджинет" Национальной	штук	Минэнерго России, Министр	-	-	-	-	5	10	15	17	19	21	23	



ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Развитие энергетики"

**СВЕДЕНИЯ**  
**о показателях (индикаторах) государственной программы Российской Федерации**  
**"Развитие энергетики" по субъектам Российской Федерации**

Субъект Российской Федерации (группы субъектов Российской Федерации)	Значения показателей (индикаторов)						
	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
	план.	план.	план.	план.	план.	план.	план.
<b>Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"</b>							
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							
Южный федеральный округ							
Республика Крым	1	1	1	1	-	-	-
Город Севастополь	1	1	1	1	-	-	-
<b>Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отраслей"</b>							
Выработка моторных топлив (автомобильного бензина, дизельного топлива и топлива для реактивных двигателей) на нефтеперерабатывающих заводах Дальневосточного федерального округа, млн. тонн							
Дальневосточный федеральный округ							
Хабаровский край	4,2	4	3,7	5	5	5	5
Уровень газификации потребителей Дальневосточного федерального округа природным газом, процентов							
Дальневосточный федеральный округ							
Республика Саха (Якутия)	33,8	34,6	34,8	34,8	35	35,2	35,4
Камчатский край	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,5
Приморский край	0,1	0,1	0,2	0,4	0,6	0,8	1,2

Субъект Российской Федерации (группы субъектов Российской Федерации)	Значения показателей (индикаторов)						
	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
	план.	план.	план.	план.	план.	план.	план.
Хабаровский край	19,7	20,1	20,4	20,4	20,5	20,6	20,6
Амурская область	-	-	0,1	0,2	0,9	1,6	2,2
Сахалинская область	37,8	38,7	39	39,1	39,2	39,4	39,6
Объем производства крупнотоннажных полимеров, млн. тонн в год							
Северо-Кавказский федеральный округ							
Ставропольский край	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Подпрограмма "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности"							
Добыча угля, млн тонн							
Северо-Западный федеральный округ							
Республика Коми <sup>1</sup>	9,7	9,5	9,5	11	12	12,5	11,7
Мурманская область	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Сибирский федеральный округ							
Красноярский край <sup>2</sup>	0,1	0,1	0,2	1,5	2,5	3,5	4,5
Иркутская область	12,5	12,8	13	13	13,5	13,8	14
Дальневосточный федеральный округ							
Республика Бурятия	2,6	2,7	2,7	2,8	2,8	2,9	3
Республика Саха (Якутия)	18	19	20	23	25	27	30
Забайкальский край	23	24	25	25	25,5	26	27
Приморский край	8,6	8,8	9	8,7	8,5	8,3	8
Хабаровский край	5,8	6	6,5	7	7,5	8	8,5
Амурская область	3,5	4	4,7	5	5,5	6	6,5
Магаданская область	0,4	0,45	0,5	0,6	0,7	0,8	0,9
Сахалинская область	10,8	11	11,3	11,5	11,8	11,9	12
Чукотский автономный округ	0,7	0,8	1	1,2	1,3	1,5	1,5

---

<sup>1</sup> Под Республикой Коми подразумевается территория муниципального образования городского округа "Воркута" Республики Коми, входящая в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<sup>2</sup> Под Красноярским краем подразумеваются территории городского округа города Норильска, Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, Туруханского района Красноярского края, входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Развитие энергетики"

**ПЕРЕЧЕНЬ**  
**основных мероприятий государственной программы Российской Федерации**  
**"Развитие энергетики"**

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.)	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности" (до 31 декабря 2018 г.)						
1. Основное мероприятие 1.1. Создание благоприятных условий для формирования институтов и инфраструктуры, способствующих энергосбережению и повышению энергетической эффективности	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2015 г.	31 декабря 2018 г.	совершенствование системы управления в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на уровне федеральных органов исполнительной власти, крупнейших компаний топливно-энергетического комплекса России с государственным участием, субъектов Российской Федерации; формирование системного подхода к реализации мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в субъектах Российской Федерации; создание региональных институтов развития в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в	содействие формированию и включению в число показателей государственных программ Российской Федерации показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, с учетом лучших международных практик; содействие формированию и включению в число ключевых показателей эффективности для высших управленческих кадров крупнейших организаций топливно-энергетического комплекса с государственным участием показателя (показателей) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; разработка и внедрение в деятельность Минэнерго России системы рейтингования субъектов	-

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.)	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
				субъектах Российской Федерации	Российской Федерации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, учитывающей создание и функционирование современной системы управления в рассматриваемой области; корректировка правил предоставления субсидий на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в целях формирования системного подхода, создания региональных институтов развития в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, привлечения внебюджетных инвестиций в эту область	
2. Основное мероприятие 1.2. Создание благоприятных условий и снижение административных и иных барьеров в целях привлечения инвестиций в область энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2015 г.	31 декабря 2018 г.	внесение в установленном порядке нормативно-правовых актов, направленных на совершенствование условий ведения бизнеса в Российской Федерации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; снижение административных барьеров для ведения бизнеса в Российской Федерации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; организация ключевых российских форумов, семинаров и конференций в области	участие в разработке и разработка нормативных правовых и правовых актов в области стимулирования внедрения наилучших доступных технологий; корректировка правил предоставления субсидий на реализацию государственных программ субъектов Российской Федерации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в целях привлечения внебюджетных инвестиций	-



Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.)	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
				<p>энергосбережения и повышения энергетической эффективности; содействие привлечению инвестиций в область энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Российской Федерации, а также улучшение инвестиционного климата для инвесторов; взаимодействие с российскими и иностранными компаниями, органами власти зарубежных государств в части активизации двустороннего инвестиционного сотрудничества</p>		
3. Основное мероприятие 1.3. Информационное обеспечение и пропаганда энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2015 г.	31 декабря 2018 г.	<p>обеспечение осведомленности населения, организаций - крупных потребителей энергетических ресурсов, федеральных и региональных органов исполнительной власти, органов местного самоуправления об изменениях в государственной политике в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, о результатах ее реализации; получение информации о лучших мировых практиках в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности</p>	<p>сопровождение, эксплуатация и совершенствование государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; подготовка и распространение ежегодного государственного доклада о состоянии энергосбережения и повышения энергетической эффективности; международное сотрудничество в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; поддержка проведения Международного форума по энергоэффективности и энергосбережению; проведение Всероссийского конкурса реализованных проектов в области энергосбережения и</p>	-

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.)	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
4. Основное мероприятие 1.4. Поддержка мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в субъектах Российской Федерации	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2015 г.	31 декабря 2017 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	повышения энергоэффективности 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	-
5. Основное мероприятие 1.5. Выполнение научно-исследовательских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2015 г.	31 декабря 2018 г.	научно-исследовательское обеспечение реализации подпрограммы	проведение научно-исследовательских работ по направлениям совершенствования государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	-
6. Основное мероприятие 1.6. Обучение работников, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	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	-
7. Основное мероприятие 1.7. Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2014 г.	подготовлена необходимая нормативно-правовая база для реализации мер административно-правового регулирования; разработано методическое обеспечение реализации	разработка нормативно-правовой базы для реализации мер административно-правового регулирования, методического обеспечения реализации государственной политики в области энергоэффективности и	-

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.)	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
эффективности				государственной политики в области энергоэффективности и энергосбережения; проанализированы наилучшие доступные технологии в области энергоэффективности и энергосбережения на предмет целесообразности их внедрения с технической точки зрения и финансово-экономических последствий	энергосбережения	
8. Основное мероприятие 1.8. Представление субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2014 г.	привлечение внебюджетных инвестиций в мероприятия (проекты) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	выделение субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию государственных программ регионов Российской Федерации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	-
9. Основное мероприятие 1.9. Повышение информированности общества об энергосберегающих технологиях и стимулирование формирования бережливой модели поведения населения	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2014 г.	обеспечена осведомленность общества об энергоэффективных технологиях и результатах реализации инициатив в области энергоэффективности и энергосбережения; не менее 15 процентов населения осведомлены о технологиях и принципах энергосбережения (по данным социологических опросов)	обеспечение осведомленности общества об энергоэффективных технологиях и результатах реализации инициатив в области энергоэффективности и энергосбережения	-
10. Основное мероприятие 1.10. Эксплуатация, сопровождение и модернизация	Минэнерго России, Министр энергетики	1 января 2013 г.	31 декабря 2014 г.	обеспечена оперативность сбора и наглядность предоставления информации в области энергосбережения и повышения	обеспечение оперативности сбора и наглядности предоставления информации в области энергосбережения и повышения	-

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.)	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Российской Федерации Новак А.В.			энергетической эффективности; количество пользователей информационной системы - не менее 100000 единиц к 2020 году	энергетической эффективности	
11. Основное мероприятие 1.11. Реализация образовательных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	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	-
12. Основное мероприятие 1.12. Развитие международного сотрудничества в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2014 г.	участие Российской Федерации в международных проектах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности с основными торговыми партнерами	участие Российской Федерации в международных проектах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	-
13. Основное мероприятие 1.13. Развитие механизмов финансовой поддержки реализации проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	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, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2014 г.	объем заключенных энергосервисных контрактов - не менее 30 млрд. рублей; количество предприятий, охваченных целевыми соглашениями - не менее 250 предприятий из числа крупнейших предприятий российской экономики;	заключение энергосервисных контрактов, целевых соглашений, внедрение иных механизмов в рассматриваемой области	-

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.)	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
				количество регионов, в которых ресурсоснабжающие организации принимают участие в повышении энергоэффективности у конечных потребителей - не менее 50 процентов; объем экономии за счет реализации программ "белых сертификатов" - не менее 3,5 млн. т.у.т.		
15. Основное мероприятие 1.15. Оперативное управление подпрограммой	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2014 г.	выполнение плана работ (услуг) по поддержке реализации подпрограммы в полном объеме	выполнение плана работ (услуг) по поддержке реализации подпрограммы	-
				Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"		
16. Основное мероприятие 2.1. Модернизация и новое строительство генерирующих мощностей	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2012 г.	31 декабря 2018 г.	рост эффективности производства электроэнергии и тепла, снижение износа основных фондов, повышение технологической безопасности, диверсификация топливной корзины генерации; снижение темпов роста цен на электроэнергию, создание стимулов для модернизации генерирующих мощностей; ввод генерирующих мощностей на территории Дальневосточного федерального округа: Сахалинская государственная районная электростанция - 2	снижение износа основных фондов, повышение технологической безопасности, диверсификация топливной корзины генерации	-

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.)	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
				(1-я очередь); теплоэлектроцентраль в г. Советская Гавань		
17. Основное мероприятие 2.2. Модернизация и новое строительство электросетевых объектов	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2024 г.	рост эффективности транспорта и распределения электроэнергии, снижение износа основных фондов, повышение технологической безопасности	модернизация и новое строительство электросетевых объектов; создание объектов энергоснабжения Чаун-Билибинского энергоузла Чукотского автономного округа, необходимых для замещения выводимых мощностей Билибинской атомной электростанции, путем осуществления бюджетных инвестиций в уставный капитал публичного акционерного общества "РусГидро" с последующей передачей средств федерального бюджета в дочернее общество, являющееся заказчиком (застройщиком) объектов, в соответствии с решением Правительства Российской Федерации о предоставлении бюджетных инвестиций	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)
18. Основное мероприятие 2.3. Повышение доступности энергетической инфраструктуры	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2018 г.	уменьшение количества этапов присоединения, сокращение времени прохождения всех этапов для получения доступа к энергосети, снижение затрат на получение доступа к энергосети в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2012 г. № 1144-р	уменьшение количества этапов присоединения, сокращение времени прохождения всех этапов для получения доступа к энергосети, снижение затрат на получение доступа к энергосети	-
19. Основное мероприятие 2.4. Ликвидация	Минэнерго России,	1 января 2013 г.	31 декабря 2017 г.	ликвидация перекрестного субсидирования в	компенсация межтарифной разницы между ценами	-

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.)	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике	Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.			электроэнергетике	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	
20. Основное мероприятие 2.5. Возмещение недополученных доходов сетевых организаций в результате отмены или продления механизма "последней мили"	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	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	-
21. Основное мероприятие 2.6. Возмещение территориальным сетевым организациям недополученных доходов, вызванных установлением экономически не обоснованных тарифных решений	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2018 г.	31 декабря 2021 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 потребителей	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
22. Основное мероприятие 2.7. Федеральный проект "Гарантированное обеспечение доступной	Минэнерго России, Министр энергетики Российской	1 января 2019 г.	31 декабря 2024 г.	разработаны и утверждены документы перспективного развития электроэнергетики; усовершенствована система перспективного планирования в	развитие централизованных энергосистем, включая модернизацию генерирующих мощностей в соответствии с потребностями социально-	объем инвестиций, привлеченных в строительство (модернизацию) объектов тепловой генерации с применением нового механизма

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.)	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
электроэнергией"	Федерации Новак А.В.			<p>электроэнергетике; внедрен новый механизм конкурсного отбора инвестиционных проектов на базе долгосрочного рынка мощности; обеспечено строительство и модернизация генерирующих мощностей в Дальневосточном федеральном округе с применением нового механизма конкурсного отбора инвестиционных проектов на базе долгосрочного рынка мощности; реализованы 17 мероприятий по развитию магистральной электрической сети, обоснованных в схеме и программе развития Единой энергетической системы России, для покрытия перспективного спроса на электрическую энергию и мощность; реализованы 15 мероприятий для обеспечения устойчивого энергоснабжения потребителей на территориях субъектов Российской Федерации, прежде всего Республики Крым, г. Севастополя, Калининградской области, а также субъектов, входящих в состав Дальневосточного федерального округа; реализованы 8 мероприятий по развитию магистральной</p>	<p>экономического развития; электрификация транспортных коридоров "Запад-Восток" и "Север-Юг", включая Байкало-Амурскую и Транссибирскую железнодорожные магистрали, во взаимосвязи с развитием транспортной инфраструктуры; устойчивое энергоснабжение потребителей на территориях субъектов Российской Федерации, прежде всего Республики Крым, г. Севастополя, Калининградской области, а также субъектов, входящих в состав Дальневосточного федерального округа; развитие распределенной генерации на основе возобновляемых источников энергии в удаленных и изолированных энергорайонах; внедрение интеллектуальных систем управления электросетевым хозяйством на базе цифровых технологий</p>	<p>конкурсного отбора инвестиционных проектов на базе долгосрочного рынка мощности; объем ввода генерирующих мощностей, построенных (модернизированных) с применением нового механизма конкурсного отбора инвестиционных проектов на базе долгосрочного рынка мощности; снижение избытка установленной мощности электростанций Единой энергетической системы России, включая нормативный резерв (нарастающим итогом); минимальный прирост потребления электрической энергии в централизованных энергосистемах (нарастающим итогом) количество субъектов Российской Федерации, управление электросетевым хозяйством в которых осуществляется с применением интеллектуальных систем управления (нарастающим итогом с 2019 года)</p>



Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.)	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
				<p>электрической сети, необходимых для реализации заключенных в установленном порядке договоров на технологическое присоединение крупных потребителей; внедрен механизм поддержки использования распределенной генерации на основе возобновляемых источников энергии в удаленных и изолированных энергорайонах; реализованы мероприятия по сооружению объектов распределенной генерации, в том числе на основе возобновляемых источников энергии, с использованием механизма поддержки развития распределенной генерации в удаленных и изолированных энергорайонах субъектов Российской Федерации создана на основе цифровых технологий единая среда взаимодействия как основа внедрения риск- ориентированного управления; внедрено риск-ориентированное управление (новые модели управления; повышен уровень надежности энергоснабжения потребителей</p>		
23. Основное мероприятие 2.8. Стимулирование развития возобновляемых	Минэнерго России, Министр энергетики	1 января 2019 г.	31 декабря 2024 г.	создание высокоэффективной и конкурентоспособной отрасли возобновляемой энергетики, способной оказывать	снижение административных барьеров для развития возобновляемой энергетики: ежегодное проведение	доля установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.)	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
источников энергии	Российской Федерации Новак А.В.			положительное влияние на уровень надежности снабжения электрической энергией широкого круга потребителей	конкурсных отборов инвестиционных проектов, проводимых отдельно для каждой технологии на основе энергии ветра, энергии солнца, энергии вод, в отношении которых будут заключаться договоры о предоставлении мощности на оптовом рынке; реализация мер поддержки возобновляемой энергетики на розничных рынках	источников энергии, в совокупном объеме генерирующих мощностей Единой энергетической системы России
Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отраслей"						
24. Основное мероприятие 3.1. Обеспечение уровней добычи нефти на месторождениях, находящихся в стадии эксплуатации, и развитие новых центров нефтедобычи	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2024 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	добыча нефти, включая газовый конденсат
25. Основное мероприятие 3.2. Строительство, модернизация, реконструкция и эксплуатация трубопроводных систем	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2018 г.	увеличение пропускной способности нефтепроводов для обеспечения приема в систему нефти новых месторождений и нефтепродуктов; увеличение поставок нефти на нефтеперерабатывающих заводах с учетом потребностей крупных центров потребления в нефтепродуктах и сохранения мощности по основным экспортным направлениям	строительство, модернизация, реконструкция и эксплуатация трубопроводных систем с оптимальными параметрами транспорта нефти и нефтепродуктов и устойчивостью к воздействию естественных факторов и технологических нагрузок	-

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.)	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
26. Основное мероприятие 3.3. Строительство, модернизация, реконструкция нефтеперерабатывающих предприятий	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2018 г.	увеличение глубины переработки нефтяного сырья на предприятиях; улучшение качества моторных топлив; повышение экологической безопасности нефтеперерабатывающих производств; введение в эксплуатацию установок вторичной переработки нефти на Хабаровском нефтеперерабатывающем заводе и на Комсомольском нефтеперерабатывающем заводе	строительство, модернизация, реконструкция нефтеперерабатывающих предприятий	-
27. Основное мероприятие 3.4. Проведение технологического перевооружения газовой отрасли за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2019 г.	31 декабря 2024 г.	повышение энергоэффективности объектов добычи газа, направленное на эффективное использование эксплуатационного фонда газовых скважин газодобывающими предприятиями за счет внедрения энергоэффективных и энергосберегающих технологий	проведение технологического перевооружения за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий	добыча газа природного и попутного
28. Основное мероприятие 3.5. Федеральный проект "Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата"	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2019 г.	31 декабря 2024 г.	разработаны и внесены в Правительство Российской Федерации генеральная схема развития нефтяной отрасли на период до 2035 года и генеральная схема развития газовой отрасли на период до 2035 года; введены в эксплуатацию магистральные газопроводы, проведены реконструкция и расширение действующих мощностей магистральных газопроводов;	увеличение протяженности линейной части пропускной способности магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, газопроводов и конденсатопроводов	ввод за счет реализации федерального проекта "Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата" новых участков линейной части магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, газопроводов и конденсатопроводов; уровень газификации потребителей Дальневосточного

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.)	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
				введены в эксплуатацию компрессорные станции и газораспределительные станции; введены в эксплуатацию магистральные нефтепроводы и нефтепродуктопроводы, проведены реконструкция и расширение действующих мощностей магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов; введен в эксплуатацию магистральный конденсатопровод, проведены реконструкция и расширение действующих мощностей магистрального конденсатопровода		федерального округа природным газом
29. Основное мероприятие 3.6. Реализация комплекса мер по развитию нефтепереработки	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2019 г.	31 декабря 2024 г.	увеличение глубины переработки нефтяного сырья на предприятиях; улучшение качества моторных топлив; повышение экологической безопасности нефтеперерабатывающих производств	строительство, модернизация, реконструкция нефтеперерабатывающих предприятий	выработка моторных топлив (автомобильного бензина, дизельного топлива и топлива для реактивных двигателей) на нефтеперерабатывающих заводах Дальневосточного федерального округа; доля моторных топлив экологического класса 5 в общем объеме производства моторного топлива; глубина переработки нефтяного сырья
30. Основное мероприятие 3.7. Развитие производства и расширение рынков сбыта сжиженного природного газа	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации	1 января 2019 г.	31 декабря 2024 г.	увеличение объема производства сжиженного природного газа к 2024 году; ввод новых заводов по производству сжиженного природного газа	строительство новых заводов по производству сжиженного природного газа	объем производства сжиженного природного газа

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.)	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
31. Основное мероприятие 3.8. Стимулирование развития нефтегазохимии	Новак А.В. Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2019 г.	31 декабря 2024 г.	увеличение доли переработки углеводородного сырья в нефтегазохимическую продукцию	строительство, модернизация и реконструкция нефтегазохимических производств	объем производства крупнотоннажных полимеров, включая каучук
Подпрограмма "Развитие газовой отрасли" (до 31 декабря 2018 г.)						
32. Основное мероприятие 4.1. Проведение технологического первооружения газовой отрасли за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2018 г.	обеспечение необходимой ресурсной базы для покрытия потребности в газе (к 2018 г. обеспечение добычи газа в объеме 708,7 млрд. куб. метров в год); сохранение процента действующих скважин от эксплуатационного фонда на уровне 92 процентов, ввод новых месторождений, в том числе освоение месторождений на территории Дальневосточного федерального округа на шельфе острова Сахалин и в Республике Саха (Якутия)	проведение технологического первооружения за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий	-
33. Основное мероприятие 4.2. Реализация проектов по реконструкции существующих и строительству новых мощностей транспортировки газа	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2018 г.	увеличение протяженности линейной части газопроводов за счет ввода новых участков линейной части	ввод новых участков линейной части газопроводов	-
34. Основное мероприятие 4.3. Расширение действующих и строительство новых	Минэнерго России, Министр	1 января 2013 г.	31 декабря 2018 г.	увеличение прироста активной мощности подземных хранилищ газа к 2018 году на 10,8 млрд.	расширение действующих подземных хранилищ газа, строительство новых подземных	-

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.)	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
подземных хранилищ газа	энергетики Российской Федерации Новак А.В.			куб. метров	хранилищ газа в увязке с развитием единой системы газоснабжения	
35. Основное мероприятие 4.4. Создание системы сбыта сжиженного природного газа	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2018 г.	увеличение доли объема экспорта сжиженного природного газа в общем объеме экспорта газа к 2018 году и достижение уровня - 8,5 процента; ввод новых заводов по производству сжиженного природного газа	создание системы сбыта сжиженного природного газа, включая строительство танкерного флота	-
36. Основное мероприятие 4.5. Разработка и внедрение новых отечественных технологий производства сжиженного природного газа	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2018 г.	ввод новых заводов по производству сжиженного природного газа	строительство новых заводов по производству сжиженного природного газа	-
37. Основное мероприятие 4.6. Строительство, модернизация, реконструкция нефтегазохимических предприятий	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2015 г.	31 декабря 2018 г.	увеличение доли переработки углеводородного сырья в нефтегазохимическую продукцию; улучшение качества нефтегазо- химической продукции; повышение экологической безопасности нефтегазохи- мических производств	строительство, модернизация, реконструкция нефтегазохимических предприятий	-
38. Основное мероприятие 4.7. Расширение использования природного газа в качестве моторного топлива	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2017 г.	31 декабря 2018 г.	расширение использования природного газа в качестве моторного топлива; увеличение количества автогазонаполнительных станций; увеличение расхода сжатого газа	выделение субсидии на софинансирование расходных обязательств субъектов Российской Федерации, связанных с осуществлением мероприятий по оказанию содействия муниципальным образованиям,	-

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.)	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
				на работу автотранспорта	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 "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности"						
39. Основное мероприятие 5.1. Модернизация действующих предприятий на основе инновационных технологий и создание новых центров угледобычи на месторождениях с благоприятными горно- геологическими условиями	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2024 г.	инновационное развитие действующих предприятий; повышение эффективности производства и уровня безопасности горных работ; создание новых центров угледобычи в Республике Саха (Якутия) (Эльгинское и другие месторождения), в Республике Тыва (Улугхемский бассейн), в Забайкальском крае (Апсатское месторождение)	модернизация действующих предприятий, создание новых центров угледобычи	добыча угля; темп роста добычи угля в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке к уровню добычи 2017 года
40. Основное мероприятие 5.2. Создание новых центров угледобычи на месторождениях с благоприятными горногеологическими условиями	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2018 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	-
41. Основное мероприятие 5.3. Повышение безопасности ведения горных работ, снижение аварийности и травматизма в угольной	Минэнерго России, Министр энергетики Российской	1 января 2013 г.	31 декабря 2024 г.	подготовка комплекса мер, направленных на повышение безопасности и улучшение условий труда в угольной отрасли, а также проведение	подготовка комплекса мер, направленных на повышение безопасности и улучшение условий труда в угольной отрасли, а также проведение анализа	удельный выброс загрязняющих веществ в атмосферу на одну тонну добычи

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.)	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
промышленности, обеспечение экологической безопасности	Федерации Новак А.В.			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	состояния экологической безопасности в угольной промышленности; разработка и реализация социальных программ угольных компаний, заключение ежегодных (или долговременных) соглашений о социально- экономическом партнерстве между угольными компаниями и администрациями субъектов угледобывающих регионов и муниципальных образований	
42. Основное мероприятие 5.4. Развитие добычи торфа	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2015 г.	31 декабря 2024 г.	развитие действующих и строительство новых предприятий по добыче торфа	оказание организационной поддержки в реализации мероприятий по использованию торфа в сфере производства тепловой и электрической энергии	добыча торфа
43. Основное мероприятие 5.5. Развитие внутреннего рынка угольной продукции	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2018 г.	создание самостоятельных или взаимосвязанных производств на базе технологий комплексного использования ресурсов угольных месторождений	создание самостоятельных или взаимосвязанных производств	-
44. Основное мероприятие 5.6. Укрепление позиций России на мировом рынке угля	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2018 г.	расширение торгово- экономического и научно- технического сотрудничества Российской Федерации с зарубежными странами в области угольной промышленности	расширение торгово- экономического и научно- технического сотрудничества Российской Федерации с зарубежными странами	-
45. Основное мероприятие 5.7. Реструктуризация угольной промышленности	Минэнерго России, Министр	1 января 2013 г.	31 декабря 2024 г.	завершение технической ликвидации особо убыточных шахт и разрезов с мерами	завершение технической ликвидации особо убыточных шахт и разрезов;	количество выданных страховых полисов на дополнительное пенсионное обеспечение;



Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.)	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
	энергетики Российской Федерации Новак А.В.			социальной защиты высвобождаемых работников	переселение граждан из ветхого жилья; обеспечение льготных категорий граждан бесплатным пайковым углем; дополнительное пенсионное обеспечение	количество семей, переселенных из ветхого жилья в рамках завершения реструктуризации угольной промышленности; количество граждан льготных категорий, обеспеченных бесплатным пайковым углем для бытовых нужд; количество реализованных рабочих проектов по ликвидации последствий ведения горных работ
46. Основное мероприятие 5.8. Создание системы планового выбытия неэффективных мощностей	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2014 г.	создание механизма ликвидации нерентабельных производств и последствий ведения горных работ за счет формируемых угольными компаниями ликвидационных фондов	создание механизма ликвидации нерентабельных производств и последствий ведения горных работ	-
Подпрограмма "Развитие использования возобновляемых источников энергии" (до 31 декабря 2018 г.)						
47. Основное мероприятие 6.1. Реализация мероприятий, предусмотренных комплексом мер стимули- рования производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 4 октября 2012 г. № 1839-р	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	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), приобре- таемую в целях компенсации потерь в электрических сетях на розничных рынках электрической энергии и мощности, а также приобретаемую в локально	определение долгосрочных ценовых параметров квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, которые учитываются при расчете тарифов на электрическую энергию (мощность), приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях на розничных рынках электрической энергии и мощности, а также приобрета- емую в локально изолированных районах гарантирующим постав-	-

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.)	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
				<p>изолированных районах гарантирующим поставщиком в целях компенсации потерь в электрических сетях; разработка правил выдачи, обращения и погашения сертификатов, подтверждающих объем производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии, при расчетах за электрическую энергию (мощность); совершенствование процедуры квалификации генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии; утверждение методических указаний расчета цен (тарифов) или предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую на розничных рынках в целях компенсации потерь в электрических сетях, а также приобретаемую в локально изолированных районах</p>	<p>щиком в целях компенсации потерь в электрических сетях; разработка правил выдачи, обращения и погашения сертификатов, подтверждающих объем производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии, при расчетах за электрическую энергию (мощность); совершенствование процедуры квалификации генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии; утверждение методических указаний расчета цен (тарифов) или предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую на розничных рынках в целях компенсации потерь в электрических сетях, а также приобретаемую в локально изолированных районах гарантирующим поставщиком в целях компенсации потерь в</p>	

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.)	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
				гарантирующим поставщиком в целях компенсации потерь в электрических сетях	электрических сетях	
48. Основное мероприятие 6.2. Государственная поддержка технологического присоединения генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2018 г.	ежегодное предоставление из федерального бюджета субсидий для компенсации стоимости технологического присоединения генерирующих объектов с установленной генерирующей мощностью не более 25 МВт, признанных квалифицированными объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, юридическим лицам, которым такие объекты принадлежат на праве собственности или на ином законном основании	ежегодное предоставление из федерального бюджета субсидий для компенсации стоимости технологического присоединения генерирующих объектов с установленной генерирующей мощностью не более 25 МВт, признанных квалифицированными объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии	-
49. Основное мероприятие 6.3. Проведение оценки технического и экономического потенциала использования возобновляемых источников энергии в Российской Федерации	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2016 г.	определение направлений и приоритетов развития использования возобновляемых источников энергии в Российской Федерации в территориальном разрезе, приоритетные направления повышения энергетической эффективности экономики регионов на основе использования возобновляемых источников энергии	определение направлений и приоритетов развития использования возобновляемых источников энергии в Российской Федерации в территориальном разрезе	-
50. Основное мероприятие 6.4. Реализация мероприятий по поддержке генерации на основе использования	Минэнерго России, Министр энергетики	1 января 2013 г.	31 декабря 2018 г.	ежегодное проведение конкурс- ных отборов инвестиционных проектов, проводимых отдельно для каждой технологии на	ежегодное проведение конкурсных отборов инвестиционных проектов, проводимых отдельно для каждой	-

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.)	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
возобновляемых источников энергии, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 г. № 449	Российской Федерации Новак А.В.			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, инвестирова- нного в их создание, и необходи- мый уровень его доходности; создание промышленного производства оборудования возобновляемых источников энергии за счет введения обязательного требования по локализации производства оборудования и инжиниринговых услуг на территории Российской Федерации, предъявляемого к ветряным электростанциям, солнечным электростанциям и малым гидроэлектростанциям для участия в конкурсных отборах инвестиционных проектов; проведение периодической актуализации капитальных	технологии на основе энергии ветра, энергии солнца, энергии вод, в отношении которых будут заключаться договоры о предоставлении мощности; отработка применения и использования специального механизма торговли мощностью в целях стимулирования развития генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности, обеспечивающего возврат капитала, инвестированного в их создание, и необходимый уровень его доходности; создание промышленного производства оборудования возобновляемых источников энергии за счет введения обязательного требования по локализации производства оборудования и инжиниринговых услуг на территории Российской Федерации, предъявляемого к ветряным электростанциям, солнечным электростанциям и малым гидроэлектростанциям для участия в конкурсных отборах инвестиционных проектов; проведение периодической актуализации капитальных затрат с учетом развития технологий и снижения затрат, а также с учетом	

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.)	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
				затрат с учетом развития технологий и снижения затрат, а также с учетом результатов проведения первых отборов инвестиционных проектов на основе использования возобновляемых источников энергии	результатов проведения первых отборов инвестиционных проектов на основе использования возобновляемых источников энергии	
Подпрограмма "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики"						
51. Основное мероприятие 7.1. Совершенствование процессов сбора, обработки, хранения и использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса и развитие государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2014 г.	1 июля 2019 г.	ввод в эксплуатацию интеграционного и отраслевых сегментов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса; готовность аппаратно-программного комплекса государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса к сбору, обработке информации в целях ее включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса, анализу указанной информации (включая готовность инструментов анализа и прогноза развития топливно-энергетического комплекса), хранению такой информации, обеспечению доступа к ней, ее предоставлению и распространению в автоматизированном режиме в соответствии с Федеральным	разработка, создание аппаратно-программного комплекса государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса (включая инструменты анализа и прогноза развития топливно-энергетического комплекса), обеспечивающего включение информации в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса, анализ указанной информации, хранение такой информации, обеспечение доступа к ней, ее предоставление и распространение в автоматизированном режиме в соответствии с Федеральным законом "О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса"; доработка нормативно-правовой базы, регулирующей создание, эксплуатацию и развитие государственной информационной системы топливно-энергетичес-	доля федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса), зарегистрированных в государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса, в общем количестве федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса); доля субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, зарегистрированных в государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса, в общем количестве субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.)	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
				законом "О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса"	кого комплекса, в целях обеспечения учета потребностей в информационно-аналитической поддержке государственного управления топливно-энергетическим комплексом, а также соответствующие доработка и настройка программного обеспечения государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и иные мероприятия, позволяющие осуществить ввод в эксплуатацию интеграционного и отраслевых сегментов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	комплекса
52. Основное мероприятие 7.2. Формирование, хранение, ведение и организация использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса, организационно-технологическое сопровождение функционирования государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2016 г.	31 декабря 2024 г.	развитие нормативной технической и нормативной правовой базы для сбора оперативных, достоверных и целостных данных по направлениям топливно-энергетического комплекса; развитие средств интеграции с другими информационными системами; интеграция с новыми государственными и ведомственными информационными системами на федеральном, региональном и муниципальном уровнях; поддержание и развитие инструментов мониторинга, анализа, прогноза и	развитие нормативной технической и нормативной правовой базы для сбора оперативных, достоверных и целостных данных по направлениям топливно-энергетического комплекса; развитие средств интеграции с другими информационными системами; интеграция с новыми государственными и ведомственными информационными системами на федеральном, региональном и муниципальном уровнях; поддержание и развитие инструментов мониторинга, анализа, прогноза и планирования развития топливно-	доля федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса), предоставляющих информацию в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в автоматическом режиме, в общем количестве федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса); доля субъектов государственной информационной системы топливно-

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.)	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
				планирования развития топливно-энергетического комплекса; поддержание и развитие средств сбора данных от предприятий и объектов отрасли; подключение новых субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса; повышение оперативности, полноты и точности данных; обеспечение функционирования государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	энергетического комплекса; поддержание и развитие средств сбора данных от предприятий и объектов отрасли; подключение новых субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса; повышение оперативности, полноты и точности данных; обеспечение функционирования государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	энергетического комплекса, предоставляющих информацию в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса, в общем количестве субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса
53. Основное мероприятие 7.3. Реализация функций аппарата ответственного исполнителя государственной программы	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2024 г.	обеспечение эффективного выполнения полномочий, возложенных на Минэнерго России, в том числе технического и оперативного сопровождения реализации государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики"	выполнение полномочий, возложенных на Минэнерго России	темп роста инвестиций в основной капитал в топливно-энергетическом комплексе к уровню 2017 года
54. Основное мероприятие 7.4. Развитие международного сотрудничества	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2015 г.	31 декабря 2024 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	объем производства сжиженного природного газа
55. Основное мероприятие 7.5.	Минэнерго	1 января	31 декабря	создание условий для	комплекс мероприятий,	объем внутренних затрат на

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.)	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
Инновационное развитие организаций топливно-энергетического комплекса	России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	2016 г.	2024 г.	обеспечения российских топливно-энергетических организаций высокотехнологичным инновационным оборудованием, соответствующей нормативной и методической базой, современными научно-техническими разработками и решениями для обеспечения энергетической безопасности страны	направленных на внедрение инновационных технологий и современных материалов в отраслях топливно-энергетического комплекса, поддержку научно-исследовательских и опытно-конструкторских разработок по приоритетным направлениям энергетических технологий	исследования и разработки организаций топливно-энергетического комплекса с государственным участием, реализующих программы инновационного развития (без учета бюджетных средств, используемых для проведения исследований и разработок)
56. Основное мероприятие 7.6. Реализация национальной технологической инициативы по направлению "ЭнерджиНет"	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2019 г.	31 декабря 2024 г.	проведен комплекс мероприятий по поддержке интеллектуальной электроэнергетики в рамках дорожной карты "ЭнерджиНет" Национальной технологической инициативы	участие в отборе и экспертизе проектов, предусмотренных дорожной картой "ЭнерджиНет" Национальной технологической инициативы; содействие продвижению технологий, продукции и услуг в сфере надежных и гибких распределительных сетей, распределенной энергетики, потребительских сервисов; корректировка нормативной правовой базы, в том числе разработка стандартов в сфере интеллектуальной энергетики с учетом "целевых" рынков; привлечение экспертного и делового сообщества к продвигаемым технологиям и решениям "ЭнерджиНет", мониторинг программ инновационного развития организаций топливно-энергетического комплекса с государственным участием и	количество одобренных проектов по направлению "ЭнерджиНет" Национальной технологической инициативы (нарастающим итогом)



Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.)	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
57. Основное мероприятие 7.B1. Ведомственный проект "Цифровая энергетика"	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 августа 2018 г.	31 декабря 2024 г.	преобразование энергетической инфраструктуры Российской Федерации посредством внедрения цифровых технологий и платформенных решений	внесение предложений о корректировке, в том числе в части реализации проектов Национальной технологической инициативы  создание условий, в том числе разработка требований и корректировка нормативной правовой базы цифровой трансформации энергетической инфраструктуры, для разработки и внедрения платформенных решений, цифровых сервисов и технологий в отраслях топливно- энергетического комплекса	доля организаций топливно- энергетического комплекса, использующих передовые производственные технологии

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Развитие энергетики"

**СВЕДЕНИЯ**  
**об основных планируемых мерах правового регулирования в сфере реализации**  
**государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики"**

Наименование проекта правового акта	Основные положения проекта правового акта	Срок внесения в Правительство Российской Федерации	Основания разработки (статус*)	Реквизиты документа	Ответственный за разработку проекта правового акта	Связь с основным мероприятием
2019 год						
Постановления Правительства Российской Федерации						
1. О внесении изменений в Правила разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики	совершенствование системы перспективного планирования в электроэнергетике, в рамках которой: создан институт генерального проектировщика документов перспективного развития электроэнергетики; утверждены требования к проектировщикам документов перспективного развития электроэнергетики	июнь	1		Минэнерго России	основное мероприятие 2.7. Федеральный проект "Гарантированное обеспечение доступной электроэнергией"
2. О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии	совершенствование порядка включения в схему и программы развития энергетики субъектов Российской Федерации объектов на базе возобновляемых источников энергии, прежде всего в изолированных и труднодоступных регионах страны; обеспечение возможности применения итогов процедуры	декабрь	1		Минэнерго России	основное мероприятие 2.8. Стимулирование развития возобновляемых источников энергии

Наименование проекта правового акта	Основные положения проекта правового акта	Срок внесения в Правительство Российской Федерации	Основания разработки (статус*)	Реквизиты документа	Ответственный за разработку проекта правового акта	Связь с основным мероприятием
3. О внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности (в части продления мер поддержки возобновляемых источников энергии на оптовом рынке после 2024 года)	<p>энергетического аудита к квалификации и сертификации объектов на базе возобновляемых источников энергии; улучшение правового регулирования порядка проведения конкурсных отборов объектов на базе возобновляемых источников энергии для их включения в соответствующие разделы документов перспективного планирования энергетики субъектов Российской Федерации</p> <p>оказание мер поддержки производителям электрической энергии на базе возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности</p>	декабрь	1		Минэнерго России	основное мероприятие 2.8. Стимулирование развития возобновляемых источников энергии

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

















Статус и наименование Программы, подпрограммы Программы	Ответственный исполнитель, соисполнитель, участник	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований										
		ГРБС	ГП	пПП	ОМ	2016 год		2017 год		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
						план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.	план.	план.	
месторождения с благоприятными горно-геологическими условиями																
Основное мероприятие 5.2. Создание новых центров угледобычи на месторождениях с благоприятными горно-геологическими условиями (завершено 31 декабря 2018 г.)	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 5.3. Повышение безопасности ведения горных работ, снижение аварийности и травматизма в угольной промышленности, обеспечение экологической безопасности	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 5.4. Развитие добычи торфа	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 5.5. Развитие внутреннего рынка угольной продукции (завершено 31 декабря 2018 г.)	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 5.6. Укрепление позиций России на мировом рынке угля (завершено 31 декабря 2018 г.)	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 5.7. Реструктуризация угольной промышленности	всего в том числе	-	30	5	07	3457024,6	3421489	3120643,6	3143956,1	2934513,2	4527414,6	4469803	4417844,2	3893842	3921793,7	3266010
	Минэнерго России	022	30	5	07	3457024,6	3421489	3120643,6	3143956,1	2934513,2	4527414,6	4469803	4417844,2	3893842	3921793,7	3266010
Основное мероприятие 5.8. Создание системы планомерного выбытия неэффективных мощностей (завершено 31 декабря 2014 г.)	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Подпрограмма	всего	-	30	6	-	15000	0	14100	0	13377	-	-	-	-	-	-





Статус и наименование Программы, подпрограммы Программы	Ответственный исполнитель, соисполнитель, участник	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований										
		ГРБС	ГП	пГП	ОМ	2016 год		2017 год		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
						план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.	план.	план.	план.
Инновационное развитие организаций топливно- энергетического комплекса																
Основное мероприятие 7.6. Реализация Национальной технологической инициативы по направлению "Энерджинет"	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 7.B1. Ведомственный проект "Цифровая энергетика"	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**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"**

Постановлением Правительства Российской Федерации от 31.03.2017 № 375 абзац восемнадцатый раздела II государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" признан утратившим силу.







Наименование подпрограммы, контрольного события Программы	Статус*	Ответственный исполнитель	Срок наступления контрольного события											
			2019 год				2020 год				2021 год			
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
на 2019 - 2025 годы														
Контрольное событие 2.9. Проведен отбор проектов и заключены договоры о предоставлении мощности на оптовый рынок электрической энергии мощности с их победителями в 2019 году	1	Минэнерго России	-	-	-	1 декабря	-	-	-	-	-	-	-	
Контрольное событие 2.10. Проведен отбор проектов и заключены договоры о предоставлении мощности на оптовый рынок электрической энергии и мощности с их победителями в 2020 году	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	1 декабря	-	-	-	
Контрольное событие 2.11. Проведен отбор проектов и заключены договоры о предоставлении мощности на оптовый рынок электрической энергии мощности с их победителями в 2021 году	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 декабря	
Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отраслей"		Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Контрольное событие 3.1. Представлены в Правительство Российской Федерации результаты комплексного оперативного мониторинга шельфовых проектов Российской Федерации за 2019 год и предложения по их дальнейшей реализации		Минэнерго России	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-	-	-	-	
Контрольное событие 3.2.		Минэнерго	-	-	-	-	-	-	-	31	-	-	-	



Наименование подпрограммы, контрольного события Программы	Статус*	Ответственный исполнитель	Срок наступления контрольного события											
			2019 год				2020 год				2021 год			
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
до 80 млн тонн в год														
Контрольное событие 3.6. Представлен доклад в Правительство Российской Федерации о реализации инвестиционных проектов строительства, модернизации и реконструкции нефтегазохимических предприятий в 2019 году	1,2	Минэнерго России	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-	-	-	-	
Контрольное событие 3.7. Представлен доклад в Правительство Российской Федерации о реализации инвестиционных проектов строительства, модернизации и реконструкции нефтегазохимических предприятий в 2020 году	1,2	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря	-	-	-	
Контрольное событие 3.8. Представлен доклад в Правительство Российской Федерации о реализации инвестиционных проектов строительства, модернизации и реконструкции нефтегазохими- ческих предприятий в 2021 году	1,2	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря	
Подпрограмма "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности"		Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Контрольное событие 5.1. Актуализирована и утверждена программа по обеспечению дальнейшего улучшения условий	1	Минэнерго России	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-	-	-	-	

Наименование подпрограммы, контрольного события Программы	Статус*	Ответственный исполнитель	Срок наступления контрольного события											
			2019 год				2020 год				2021 год			
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
труда, повышения безопасности ведения горных работ, снижения аварийности и травматизма в угольной промышленности, поддержания боеготовности военизированных горноспасательных, аварийно-спасательных частей на 2020 - 2022 годы														
Контрольное событие 5.2. Обеспечены все обратившиеся граждане, имеющие право на получение бесплатного пайкового угля в 2019 году	1	Минэнерго России	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-	-	-	-	-
Контрольное событие 5.3. Обеспечены все обратившиеся граждане, имеющие право на получение бесплатного пайкового угля в 2020 году	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-
Контрольное событие 5.4. Обеспечены все обратившиеся граждане, имеющие право на получение бесплатного пайкового угля в 2021 году	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря
Контрольное событие 5.5. Обеспечена индексация дополнительных (негосударственных) пенсий в пределах выделенных бюджетных ассигнований в 2019 году	1	Минэнерго России	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-	-	-	-	-
Контрольное событие 5.6. Обеспечена индексация дополнительных (негосударственных) пенсий в пределах выделенных бюджетных ассигнований	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-











Наименование подпрограммы, контрольного события Программы	Статус*	Ответственный исполнитель	Срок наступления контрольного события											
			2019 год				2020 год				2021 год			
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
предпринимательской деятельности к реализации ведомственный проект "Цифровая энергетика"														
Контрольное событие 7.13. Разработаны методики по измерению эффектов цифровой трансформации энергетической инфраструктуры		Минэнерго России	-	-	-	31 октября	-	-	-	-	-	-	-	
Контрольное событие 7.14. Разработана концепция цифровой трансформации топливно- энергетического комплекса		Минэнерго России	-	-	-	28 декабря	-	-	-	-	-	-	-	
Контрольное событие 7.15. Проведен отбор и мониторинг реализации пилотных проектов по внедрению цифровых технологий и платформенных решений в топливно-энергетическом комплексе в 2020 году		Минэнерго России	-	-	-	-	-	30 июня	-	-	-	-	-	
Контрольное событие 7.16. Проведен отбор и мониторинг реализации пилотных проектов по внедрению цифровых технологий и платформенных решений в топливно-энергети- ческом комплексе в 2021 году		Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	30 июня	-	-	

\* Статус "1" присвоен контрольному событию, включенному в план деятельности Министерства энергетики Российской Федерации на период 2019 - 2024 годов, утвержденный приказом Минэнерго России от 28 января 2019 г. № 45, статус "2" присвоен контрольным событиям, включенным в план развития газо- и нефтехимии России на период до 2030 года, утвержденный приказом Минэнерго России от 1 марта 2012 г. № 79.



Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Значения показателей (индикаторов)						
	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
	план.	план.	план.	план.	план.	план.	план.
Еврейская автономная область	-	-	-	-	-	-	-
Забайкальский край	-	-	-	-	-	-	-
Камчатский край	-	-	-	-	-	-	-
Магаданская область	-	-	-	-	-	-	-
Приморский край	-	-	-	-	-	-	-
Республика Бурятия	-	-	-	-	-	-	-
Республика Саха (Якутия)	-	-	-	-	-	-	-
Сахалинская область	-	-	-	-	-	-	-
Хабаровский край	4,2	4	3,7	5	5	5	5
Чукотский автономный округ	-	-	-	-	-	-	-
Задача: продолжение планомерной социально и экономически обоснованной газификации Дальнего Востока							
Уровень газификации потребителей Дальневосточного федерального округа природным газом, процентов							
Российская Федерация	-	-	-	-	-	-	-
Дальневосточный федеральный округ	10,5	10,8	10,9	10,9	11	11,1	11,3
Амурская область	-	-	0,1	0,2	0,9	1,6	2,2
Еврейская автономная область	-	-	-	-	-	-	-
Забайкальский край	-	-	-	-	-	-	-
Камчатский край	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,5
Магаданская область	-	-	-	-	-	-	-
Приморский край	0,1	0,1	0,2	0,4	0,6	0,8	1,2
Республика Бурятия	-	-	-	-	-	-	-
Республика Саха (Якутия)	33,8	34,6	34,8	34,8	35	35,2	35,4
Сахалинская область	37,8	38,7	39	39,1	39,2	39,4	39,6
Хабаровский край	19,7	20,1	20,4	20,4	20,5	20,6	20,6

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Значения показателей (индикаторов)						
	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
	план.	план.	план.	план.	план.	план.	план.
Чукотский автономный округ	-	-	-	-	-	-	-
Подпрограмма "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности"							
Задача: реализация инвестиционных проектов в новых районах угледобычи с благоприятными горно-геологическими условиями							
Добыча угля, млн тонн							
Дальний Восток и Байкальский регион	85,9	89,6	93,7	97,8	102,1	106,2	111,4
Амурская область	3,5	4	4,7	5	5,5	6	6,5
Еврейская автономная область	-	-	-	-	-	-	-
Забайкальский край	23	24	25	25	25,5	26	27
Камчатский край	-	-	-	-	-	-	-
Магаданская область	0,4	0,45	0,5	0,6	0,7	0,8	0,9
Приморский край	8,6	8,8	9	8,7	8,5	8,3	8
Республика Бурятия	2,6	2,7	2,7	2,8	2,8	2,9	3
Республика Саха (Якутия)	18	19	20	23	25	27	30
Сахалинская область	10,8	11	11,3	11,5	11,8	11,9	12
Хабаровский край	5,8	6	6,5	7	7,5	8	8,5
Чукотский автономный округ	0,7	0,8	1	1,2	1,3	1,5	1,5
Иркутская область	12,5	12,8	13	13	13,5	13,8	14
Приоритетная территория: Северо-Кавказский федеральный округ							
Цель: повышение надежности обеспечения Северо-Кавказского федерального округа топливно-энергетическими ресурсами							
Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отраслей"							
Задача: повышение надежности энергоснабжения Северо-Кавказского федерального округа							
Объем производства крупнотоннажных полимеров, включая каучук, млн. тонн в год							
Северо-Кавказский федеральный округ	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Республика Дагестан	-	-	-	-	-	-	-

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Значения показателей (индикаторов)						
	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
	план.	план.	план.	план.	план.	план.	план.
Республика Ингушетия	-	-	-	-	-	-	-
Кабардино-Балкарская Республика	-	-	-	-	-	-	-
Карачаево-Черкесская Республика	-	-	-	-	-	-	-
Республика Северная Осетия - Алания	-	-	-	-	-	-	-
Ставропольский край	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Чеченская Республика	-	-	-	-	-	-	-

Приоритетная территория: Калининградская область

Цель: создание новых топливно-энергетических и энергопромышленных комплексов, стимулирующих социально-экономическое развитие Калининградской области и повышение энергетической безопасности региона

Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"

Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отраслей"

Задача: повышение надежности энергообеспечения Калининградской области, в том числе электро- и газоснабжения

Показатели обозначены в рамках государственной программы Российской Федерации "Социально-экономическое развитие Калининградской области до 2020 года", утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 15 апреля 2014 г. № 311 "Об утверждении государственной программы Российской Федерации "Социально-экономическое развитие Калининградской области до 2020 года"

Приоритетная территория: Республика Крым и г. Севастополь

Цель: создание новых топливно-энергетических и энергопромышленных комплексов, стимулирующих социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя, повышение надежности обеспечения Республики Крым и г. Севастополя топливно-энергетическими ресурсами

Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"

Задача: повышение экономической эффективности и надежности функционирования электроэнергетики Республики Крым и г. Севастополя, а также повышение доступности энергоресурсов

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, единиц

Республика Крым	1	1	1	1	-	-	-
-----------------	---	---	---	---	---	---	---

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Значения показателей (индикаторов)						
	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
	план.	план.	план.	план.	план.	план.	план.
Город Севастополь	1	1	1	1	-	-	-
Приоритетная территория: Арктическая зона Российской Федерации							
Цель: создание новых топливно-энергетических и энергопромышленных комплексов, стимулирующих социально-экономическое развитие Арктической зоны Российской Федерации, повышение надежности обеспечения Арктической зоны Российской Федерации топливно-энергетическими ресурсами							
Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"							
Задача: реализация комплекса мероприятий по замещению мощностей Билибинской атомной электростанции в Чукотском автономном округе							
Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отраслей"							
Задача: создание и развитие новых центров добычи углеводородов, включая производство сжиженного природного газа							
Подпрограмма "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности"							
Задача: развитие угледобычи в Арктической зоне Российской Федерации							
Добыча угля, млн. тонн							
Арктическая зона Российской Федерации	10,6	10,5	10,8	13,8	15,9	17,6	17,8
Мурманская область	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Ненецкий автономный округ	-	-	-	-	-	-	-
Чукотский автономный округ	0,7	0,8	1	1,2	1,3	1,5	1,5
Ямало-Ненецкий автономный округ	-	-	-	-	-	-	-
Республика Карелия <sup>1</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Республика Коми <sup>2</sup>	9,7	9,5	9,5	11	12	12,5	11,7
Республика Саха (Якутия) <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Красноярский край <sup>4</sup>	0,1	0,1	0,2	1,5	2,5	3,5	4,5
Архангельская область <sup>5</sup>	-	-	-	-	-	-	-

<sup>1</sup> Под Республикой Карелия подразумеваются территории муниципальных образований "Беломорский муниципальный район", "Лоухский муниципальный район" и "Кемский муниципальный район" Республики Карелия, входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<sup>2</sup> Под Республикой Коми подразумевается территория муниципального образования городского округа "Воркута" Республики Коми, входящая в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<sup>3</sup> Под Республикой Саха (Якутия) подразумеваются территории Аллаиховского улуса (района), Анабарского национального (Долгано-Эвенкийского) улуса (района), Булунского улуса (района), Нижнеколымского района, Усть-Янского улуса (района) Республики Саха (Якутия), входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<sup>4</sup> Под Красноярским краем подразумеваются территории городского округа города Норильска, Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, Туруханского района Красноярского края, входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<sup>5</sup> Под Архангельской областью подразумеваются территории муниципальных образований "Город Архангельск", "Мезенский муниципальный район", "Новая Земля", "Город Новодвинск", "Онежский муниципальный район", "Приморский муниципальный район", "Северодвинск" Архангельской области, входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7<sup>2</sup>  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Развитие энергетики"

**СВЕДЕНИЯ**  
**о ресурсном обеспечении за счет средств федерального бюджета реализации мероприятий**  
**государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики"**  
**на приоритетных территориях Российской Федерации**

(тыс. рублей)

Наименование Программы, подпрограммы Программы, основного мероприятия	Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований					
		ГРБС	ГП	пГП	ОМ	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
						план.	план.	план.	план.	план.	план.
Приоритетная территория: Дальний Восток и Байкальский регион											
Государственная программа Российской Федерации "Развитие энергетики"	Дальний Восток и Байкальский регион	022	30	-	-	4085625,2	6061748,8	34707,2	28457,4	-	19101
	Амурская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Еврейская автономная область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Забайкальский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Камчатский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Магаданская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Приморский край	022	30	-	-	79622,9	54946,3	26904,2	28457,4	-	19101
	Республика Бурятия	022	30	-	-	6002,3	6802,6	7803	-	-	-
	Республика Саха (Якутия)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Сахалинская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Хабаровский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Чукотский автономный округ	022	30	-	-	4000000	6000000	-	-	-	-
	Иркутская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Подпрограмма "Развитие и модернизация"	Дальний Восток и Байкальский регион	022	30	2	-	4000000	6000000	-	-	-	-



Наименование Программы, подпрограммы Программы, основного мероприятия	Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований					
		ГРБС	ГП	пГП	ОМ	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
						план.	план.	план.	план.	план.	план.
электроэнергетики"	Чукотский автономный округ	022	30	2	-	4000000	6000000	-	-	-	-
Основное мероприятие 2.2. Модернизация и новое строительство электросетевых объектов	Дальний Восток и Байкальский регион	022	30	2	02	4000000	6000000	-	-	-	-
	Чукотский автономный округ	022	30	2	02	4000000	6000000	-	-	-	-
Подпрограмма "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности"	Дальний Восток и Байкальский регион	022	30	5	-	85625,2	61748,8	34707,2	28457,4	-	19101
	Приморский край	022	30	5	-	79622,9	54946,3	26904,2	28457,4	-	19101
	Республика Бурятия	022	30	5	-	6002,3	6802,6	7803	-	-	-
Основное мероприятие 5.7. Реструктуризация угольной промышленности	Дальний Восток и Байкальский регион	022	30	5	07	85625,2	61748,8	34707,2	28457,4	-	19101
	Приморский край	022	30	5	07	79622,9	54946,3	26904,2	28457,4	-	19101
	Республика Бурятия	022	30	5	07	6002,3	6802,6	7803	-	-	-
Приоритетная территория: Северо-Кавказский федеральный округ											
Государственная программа Российской Федерации "Развитие энергетики"	Северо-Кавказский федеральный округ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Республика Дагестан	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Республика Ингушетия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Кабардино-Балкарская Республика	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Карачаево-Черкесская Республика	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Республика Северная Осетия - Алания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Ставропольский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Чеченская Республика	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Приоритетная территория: Калининградская область											
Государственная программа Российской Федерации "Развитие энергетики"	Калининградская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Приоритетная территория: Республика Крым и г. Севастополь											
Государственная программа	Республика Крым и г. Севастополь	022	30	-	-	4825050	3523550	1218104	-	-	-

Наименование Программы, подпрограммы Программы, основного мероприятия	Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований					
		ГРБС	ГП	пГП	ОМ	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
						план.	план.	план.	план.	план.	план.
Российской Федерации "Развитие энергетики"	Республика Крым	022	30	-	-	4544886	3523550	1218104	-	-	-
	город Севастополь	022	30	-	-	280164	-	-	-	-	-
Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"	Республика Крым и г. Севастополь	022	30	2	-	4825050	3523550	1218104	-	-	-
	Республика Крым	022	30	2	-	4544886	3523550	1218104	-	-	-
Основное мероприятие 2.6. Возмещение территориальным сетевым организациям недополученных доходов, вызванных установлением экономически необоснованных тарифных решений	Республика Крым и г. Севастополь	022	30	2	06	4825050	3523550	1218104	-	-	-
	Республика Крым	022	30	2	06	4544886	3523550	1218104	-	-	-
	город Севастополь	022	30	2	06	280164	-	-	-	-	-
Приоритетная территория: Арктическая зона Российской Федерации											
Государственная программа Российской Федерации "Развитие энергетики"	Арктическая зона Российской Федерации	022	30	-	-	4000000	6000000	-	-	-	-
	Мурманская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Ненецкий автономный округ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Чукотский автономный округ	022	30	-	-	4000000	6000000	-	-	-	-
	Ямало-Ненецкий автономный округ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Республика Карелия <sup>1</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Республика Коми <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Республика Саха (Якутия) <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Красноярский край <sup>4</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Архангельская область <sup>5</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"	Арктическая зона Российской Федерации	022	30	2	-	4000000	6000000	-	-	-	-
	Чукотский автономный округ	022	30	2	-	4000000	6000000	-	-	-	-
Основное мероприятие 2.2. Модернизация и новое строительство электросетевых	Арктическая зона Российской Федерации	022	30	2	02	4000000	6000000	-	-	-	-
	Чукотский автономный округ	022	30	2	02	4000000	6000000	-	-	-	-

Наименование Программы, подпрограммы Программы, основного мероприятия	Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований					
		ГРБС	ГП	пГП	ОМ	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
						план.	план.	план.	план.	план.	план.

объектов

<sup>1</sup> Под Республикой Карелия подразумеваются территории муниципальных образований "Беломорский муниципальный район", "Лоухский муниципальный район" и "Кемский муниципальный район" Республики Карелия, входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<sup>2</sup> Под Республикой Коми подразумевается территория муниципального образования городского округа "Воркута" Республики Коми, входящая в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<sup>3</sup> Под Республикой Саха (Якутия) подразумеваются территории Аллаиховского улуса (района), Анабарского национального (Долгано-Эвенкийского) улуса (района), Булунского улуса (района), Нижнеколымского района, Усть-Янского улуса (района) Республики Саха (Якутия), входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<sup>4</sup> Под Красноярским краем подразумеваются территории городского округа города Норильска, Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, Туруханского района Красноярского края, входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<sup>5</sup> Под Архангельской областью подразумеваются территории муниципальных образований "Город Архангельск", "Мезенский муниципальный район", "Новая Земля", "Город Новодвинск", "Онежский муниципальный район", "Приморский муниципальный район", "Северодвинск" Архангельской области, входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7<sup>3</sup>  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Развитие энергетики"

**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 государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики" на приоритетных территориях Российской Федерации**

(тыс. рублей)

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Источник финансирования	Оценка расходов					
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
		план.	план.	план.	план.	план.	план.
Приоритетная территория: Дальний Восток и Байкальский регион							
Дальний Восток и Байкальский регион	всего	171033829,3	109287450	51269231,2	42865410	43017708,6	19101
	в том числе:						
	федеральный бюджет	4085625,2	6061748,9	34707,2	28457,4	-	19101
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	352194	260370	-	500000	180000	-
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-	-	-	-	-	-
	местные бюджеты	23569,2	20040	-	-	-	-
	компании с государственным участием	166572440,9	102945291,1	51234524	42336952,6	42837708,6	-
иные внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	
Амурская область	всего	23450225,3	10709327,5	7605270	8424730	3007060	-
	в том числе						
	средства компаний с государственным	23450225,3	10709327,5	7605270	8424730	3007060	-

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Источник финансирования	Оценка расходов					
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
		план.	план.	план.	план.	план.	план.
	участием						
Еврейская автономная область	всего	4028916,5	2059870	1721410	2606500	2147150	-
	в том числе						
	средства компаний с государственным участием	4028916,5	2059870	1721410	2606500	2147150	-
Забайкальский край	всего	4444421,1	1175048,2	982963,6	764982,3	813603,9	-
	в том числе						
	средства компаний с государственным участием	4444421,1	1175048,2	982963,6	764982,3	813603,9	-
Камчатский край	всего	3261610	2727880	1615530	2016730	1560680	-
	в том числе:						
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-	-	500000	180000	-
	средства компаний с государственным участием	3261610	2727880	1615530	1516730	1380680	-
Магаданская область	всего	10362960	10759200	13587870	8852710	13246790	-
	в том числе						
	средства компаний с государственным участием	10362960	10759200	13587870	8852710	13246790	-
Приморский край	всего	10892789,7	15189695,8	4041394,2	7284717,4	9136680	19101
	в том числе:						
	федеральный бюджет	79622,9	54946,3	26904,2	28457,4	-	19101
	средства компаний с государственным участием	10813166,8	15134749,5	4014490	7256260	9136680	-
Республика Бурятия	всего	788507,8	843437,9	833133,4	777640,3	515974,7	-
	в том числе:						
	федеральный бюджет	6002,3	6802,6	7803	-	-	-
	средства компаний с государственным участием	782505,5	836635,3	825330,4	777640,3	515974,7	-
Республика Саха (Якутия)	всего	13593047,7	12663266,8	5019230	4383550	5060330	-
	в том числе						

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Источник финансирования	Оценка расходов						
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	
		план.	план.	план.	план.	план.	план.	
Сахалинская область	средства компаний с государственным участием	13593047,7	12663266,8	5019230	4383550	5060330	-	
	всего	12369503,2	2700300	2687530	2493910	2678690	-	
	в том числе:							
	бюджеты субъектов Российской Федерации	352194	260370	-	-	-	-	
	местные бюджеты	23569,2	20040	-	-	-	-	
Хабаровский край	средства компаний с государственным участием	11993740	2419890	2687530	2493910	2678690	-	
	всего	34778478,4	12785410	8641780	5136990	4715240	-	
	в том числе							
	средства компаний с государственным участием	34778478,4	12785410	8641780	5136990	4715240	-	
	всего	11040710	10705380	4533120	122950	135510	-	
Чукотский автономный округ	в том числе:							
	федеральный бюджет	4000000	6000000	-	-	-	-	
	средства компаний с государственным участием	7040710	4705380	4533120	122950	135510	-	
	всего	42022659,6	26968633,7	7227700	7491500	6971700	-	
	в том числе							
Иркутская область	средства компаний с государственным участием	42022659,6	26968633,7	7227700	7491500	6971700	-	
	всего							
	Приоритетная территория: Северо-Кавказский федеральный округ							
	Северо-Кавказский федеральный округ	всего	27209070,2	18464832,7	8669949,5	8266169,8	7001340	4162929,8
		в том числе:						
федеральный бюджет		-	-	-	-	-	-	
государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		-	-	-	-	-	-	
бюджеты субъектов Российской Федерации		9000	-	-	-	-	4162929,8	
территориальные государственные	-	-	-	-	-	-		

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Источник финансирования	Оценка расходов					
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
		план.	план.	план.	план.	план.	план.
	внебюджетные фонды						
	местные бюджеты	-	-	-	-	-	-
	средства компаний с государственным участием	27200070,2	18464832,7	8669949,5	8266169,8	7001340	-
	иные внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-
Республика Дагестан	всего	3409253,3	5967573,9	1837573,1	2056633,9	2561000	-
	в том числе						
	средства компаний с государственным участием	3409253,3	5967573,9	1837573,1	2056633,9	2561000	-
Республика Ингушетия	всего	259082,9	1062	1062	1062	-	-
	в том числе						
	средства компаний с государственным участием	259082,9	1062	1062	1062	-	-
Кабардино-Балкарская Республика	всего	800672,1	642941,2	426295,2	613635,6	358620	-
	в том числе						
	средства компаний с государственным участием	800672,1	642941,2	426295,2	613635,6	358620	-
Карачаево-Черкесская Республика	всего	4545340,8	3955682,9	2533345,4	1440399,1	162520	-
	в том числе						
	средства компаний с государственным участием	4545340,8	3955682,9	2533345,4	1440399,1	162520	-
Республика Северная Осетия - Алания	всего	15018033,2	4907415,4	1593930	1394030	1319970	-
	в том числе						
	средства компаний с государственным участием	15018033,2	4907415,4	1593930	1394030	1319970	-
Ставропольский край	всего	2985887,9	2568913,4	2277743,7	2760409,2	2599230	-
	в том числе						
	средства компаний с государственным участием	2985887,9	2568913,4	2277743,7	2760409,2	2599230	-
Чеченская Республика	всего	190800	421244	-	-	-	4162929,8
	в том числе:						

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Источник финансирования	Оценка расходов					
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
		план.	план.	план.	план.	план.	план.
	бюджеты субъектов Российской Федерации	9000	-	-	-	-	4162929,8
	средства компаний с государственным участием	181800	421244	-	-	-	-
	Приоритетная территория: Калининградская область						
Калининградская область	всего	15996775,3	5558596,7	77210	-	-	-
	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	15996775,3	5558596,7	77210	-	-	-
	иные внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-
	Приоритетная территория: Республика Крым и г. Севастополь						
Республика Крым и город Севастополь	всего	5077524,5	3709000	1282214,7	-	-	-
	в том числе:						
	федеральный бюджет	4825050	3523550	1218104	-	-	-
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	252474,5	185450	64110,7	-	-	-
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-	-	-	-	-	-
	местные бюджеты	-	-	-	-	-	-
	средства компаний с государственным участием	-	-	-	-	-	-



Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Источник финансирования	Оценка расходов					
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
		план.	план.	план.	план.	план.	план.
	иные внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-
Республика Крым	всего	4797360,5	3709000	1282214,7	-	-	-
	в том числе:						
	федеральный бюджет	4544886	3523550	1218104	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	252474,5	185450	64110,7	-	-	-
Город Севастополь	всего	280164	-	-	-	-	-
	в том числе						
	федеральный бюджет	280164	-	-	-	-	-
	Приоритетная территория: Арктическая зона Российской Федерации						
Арктическая зона Российской Федерации	всего	84984430,3	30849001,6	22001025,5	18226377,2	24875713,2	15990136,9
	в том числе:						
	федеральный бюджет	4000000	6000000	-	-	-	-
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	27900	-	-	-	30000	70000
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-	-	-	-	-	-
	местные бюджеты	10017,7	-	40000	66500	4500	7000
	средства компаний с государственным участием	80946512,6	24849001,6	21961025,5	18159877,2	24841213,2	15913136,9
	иные внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-
Мурманская область	всего	1100644	416019,8	338347,6	359088,4	515476,6	528051
	в том числе						
	средства компаний с государственным участием	1100644	416019,8	338347,6	359088,4	515476,6	528051
Ненецкий автономный округ	всего	19536332,7	12721322	10505682	6151921	5555046	4717695
	в том числе:						
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-	-	-	30000	70000

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Источник финансирования	Оценка расходов					
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
		план.	план.	план.	план.	план.	план.
	Федерации						
	местные бюджеты	8517,7	-	40000	66500	4500	7000
	средства компаний с государственным участием	19527815	12721322	10465682	6085421	5520546	4640695
Чукотский автономный округ	всего	11040710	10705380	4533120	122950	135510	-
	в том числе:						
	федеральный бюджет	4000000	6000000	-	-	-	-
	средства компаний с государственным участием	7040710	4705380	4533120	122950	135510	-
Ямало-Ненецкий автономный округ	всего	51250813,2	6341918,9	6017557,8	11120766,7	17885743	10040481
	в том числе						
	средства компаний с государственным участием	51250813,2	6341918,9	6017557,8	11120766,7	17885743	10040481
Республика Карелия <sup>1</sup>	всего	1549797,3	217994,3	-	-	-	-
	в том числе						
	средства компаний с государственным участием	1549797,3	217994,3	-	-	-	-
Республика Коми <sup>2</sup>	всего	269053,5	144694	140328,8	44512,3	98190	57780
	в том числе						
	средства компаний с государственным участием	269053,5	144694	140328,8	44512,3	98190	57780
Республика Саха (Якутия) <sup>3</sup>	всего	-	-	-	-	-	-
Красноярский край <sup>4</sup>	всего	-	-	-	-	-	-
Архангельская область <sup>5</sup>	всего	237079,6	301672,6	465989,4	427138,8	685747,6	646129,9
	в том числе:						
	бюджеты субъектов Российской Федерации	27900	-	-	-	-	-
	местные бюджеты	1500	-	-	-	-	-
	средства компаний с государственным участием	207679,6	301672,6	465989,4	427138,8	685747,6	646129,9

---

<sup>1</sup> Под Республикой Карелия подразумеваются территории муниципальных образований "Беломорский муниципальный район", "Лоухский муниципальный район" и "Кемский муниципальный район" Республики Карелия, входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<sup>2</sup> Под Республикой Коми подразумевается территория муниципального образования городского округа "Воркута" Республики Коми, входящая в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<sup>3</sup> Под Республикой Саха (Якутия) подразумеваются территории Аллаиховского улуса (района), Анабарского национального (Долгано-Эвенкийского) улуса (района), Булунского улуса (района), Нижнеколымского района, Усть-Янского улуса (района) Республики Саха (Якутия), входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<sup>4</sup> Под Красноярским краем подразумеваются территории городского округа города Норильска, Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, Туруханского района Красноярского края, входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<sup>5</sup> Под Архангельской областью подразумеваются территории муниципальных образований "Город Архангельск", "Мезенский муниципальный район", "Новая Земля", "Город Новодвинск", "Онежский муниципальный район", "Приморский муниципальный район", "Северодвинск" Архангельской области, входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

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**

Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.03.2019 № 335 абзац двадцатый раздела II государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" признан утратившим силу.

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**

Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.03.2019 № 335 абзац двадцать первый раздела II государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" признан утратившим силу.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 10  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Энергоэффективность и развитие энергетики"

**СВЕДЕНИЯ**

**о ресурсном обеспечении за счет средств федерального бюджета реализации мероприятий государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" на приоритетной территории Дальневосточного федерального округа**

Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.03.2019 № 335 абзац двадцать второй раздела II государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" признан утратившим силу.

Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" признан утратившим силу.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 11  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Энергоэффективность и развитие энергетики"

**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 государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" на приоритетной территории Дальневосточного федерального округа**

Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.03.2019 № 335 абзац двадцать третий раздела II государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" признан утратившим силу.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 12  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"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 не ниже 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) 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 ( $S_k^{суб}$ ) (тыс.рублей) определяется по формуле:

$$S_k^{суб} = \sum_{m=1}^{12} [\sum_i [(T_{одн, k, m, i}^{ЭОТ} - C_{k, m, i}^{пот ЭОТ}) - (T_{одн, k, m, i}^{УТВ} - C_{k, m, i}^{пот УТВ})] \times V_{k, m, i}^{проч} + \sum_{ij} (T_{одн, k, m, i}^{ЭОТ} - T_{ув, k, m, ij}^{нас}) \times V_{k, m, ij}^{нас}] \times K_k,$$

где:

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

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

$T_{одн, k, m, i}^{УТВ}$  – 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 и действующий в  $m$ -м месяце года, в котором предоставляется субсидия, для  $i$ -го уровня напряжения (руб./кВт·ч);

$C_{k, m, i}^{пот УТВ}$  – 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 и действующего в  $m$ -м месяце года, в котором предоставляется субсидия, для  $i$ -го уровня напряжения (руб./кВт·ч);

$V_{k, m, i}^{проч}$  – объем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий

потребителей,  $k$ -го субъекта Российской Федерации на  $m$ -й месяц года, в котором предоставляется субсидия, на  $i$ -м уровне напряжения, применяемый для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации (тыс. кВт·ч);

$T_{\text{утв } k,m,i,j}^{\text{нас}}$  – тариф на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденный органом исполнительной власти  $k$ -го субъекта Российской Федерации и действующий в  $m$ -м месяце года, в котором предоставляются субсидии, для  $i$ -го уровня напряжения 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);

$V_{k,m,i,j}^{\text{нас}}$  – 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, на  $i$ -ом уровне напряжения по  $j$ -й дифференциации по объемам потребления электрической энергии, а также по группам (подгруппам) населения и приравненным к нему категориям потребителей, применяемый для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации (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.

Параметры, используемые при расчете размера субсидий, не включают налог на добавленную стоимость.

7. Уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации осуществляет расчет размера субсидии на один календарный год с ежемесячным распределением 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;

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 соответствии с графиком перечисления, предусмотренным соглашением о предоставлении субсидии, заключенным между Министерством энергетики Российской Федерации и субъектом Российской Федерации.

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 заявок уполномоченных органов исполнительной

власти субъектов Российской Федерации, определенных в соответствии с подпунктом "е" пункта 3 настоящих Правил, о перечислении субсидии, представляемых 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 получателям 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:

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:

расчет годового показателя результативности использования субсидии;

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;

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

отчет о достижении годового значения показателя результативности использования субсидии, предусмотренного пунктом 16 настоящих Правил.

Отчеты, указанные в абзацах шестом и седьмом настоящего подпункта, предоставляются также в форме электронного документа в системе "Электронный бюджет".

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 ( $\Pi_p$ ) определяется по формуле:

$$\Pi_p = \frac{\sum_{m=1}^{12} \sum_{i,j} \left[ \left( T_{\text{одн},k,m,i}^{\text{утв}} - C_{k,m,i}^{\text{пот утв}} \right) \times V_{k,m,i}^{\text{проч}} + T_{\text{утв},k,m,i,j}^{\text{нас}} \times V_{k,m,i,j}^{\text{нас}} \right] + \frac{S_k^{\text{суб}}}{K_k}}{\sum_{m=1}^{12} \sum_{i,j} \left[ \left( T_{\text{одн},k,m,i}^{\text{ЭОТ}} - C_{k,m,i}^{\text{пот ЭОТ}} \right) \times V_{k,m,i}^{\text{проч}} + T_{\text{одн},k,m,i}^{\text{ЭОТ}} \times V_{k,m,i,j}^{\text{нас}} \right]}.$$

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 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 подпунктом "в" пункта 13 настоящих Правил.

Оценка эффективности расходов бюджета субъекта Российской Федерации осуществляется на основании отчета о достижении значения годового показателя результативности использования субсидии и расчета указанного показателя, представленных в соответствии с подпунктом "в" пункта 13 настоящих Правил. В случае достижения установленного значения годового показателя результативности использования субсидии расходы соответствующего бюджета субъекта Российской Федерации признаются эффективными.

В порядке осуществления контроля за использованием предоставленной субъекту Российской Федерации субсидии Министерство энергетики Российской Федерации осуществляет анализ отчетов и информации, представленных в соответствии с подпунктом "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 и информации, 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:

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

где:

$S_k$  - размер субсидии, предоставленной бюджету субъекта Российской Федерации;

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

$\Pi_{\text{р план}}$  - 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:

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

где  $S_{\text{ф}}$  - 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.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 13  
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 Байкальского региона**

Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.03.2019 № 335 абзац двадцать пятый раздела II государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" признан утратившим силу.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 14  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Энергоэффективность и развитие энергетики"

**СВЕДЕНИЯ**

**о ресурсном обеспечении за счет средств федерального бюджета реализации мероприятий государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" на приоритетной территории Байкальского региона**

Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.03.2019 № 335 абзац двадцать шестой раздела II государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" признан утратившим силу.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 15  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Энергоэффективность и развитие энергетики"

**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 государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" на приоритетной территории Байкальского региона**

Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.03.2019 № 335 абзац двадцать седьмой раздела II государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" признан утратившим силу.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 16  
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 Северо-Кавказского федерального округа**

Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.03.2019 № 335 абзац двадцать восьмой раздела II государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" признан утратившим силу.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 17  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Энергоэффективность и развитие энергетики"

**СВЕДЕНИЯ**

**о ресурсном обеспечении за счет средств федерального бюджета реализации мероприятий государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" на приоритетной территории Северо-Кавказского федерального округа**

Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.03.2019 № 335 абзац двадцать девятый раздела II государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" признан утратившим силу.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 18  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Энергоэффективность и развитие энергетики"

**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 государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" на приоритетной территории Северо-Кавказского федерального округа**

Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.03.2019 № 335 абзац тридцатый раздела II государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" признан утратившим силу.

**ПРИЛОЖЕНИЕ № 19**  
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 Калининградской области**

Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.03.2019 № 335 абзац тридцать первый раздела II государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" признан утратившим силу.

**ПРИЛОЖЕНИЕ № 20**  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Энергоэффективность и развитие энергетики"

**СВЕДЕНИЯ**

**о ресурсном обеспечении за счет средств федерального бюджета реализации мероприятий государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" на приоритетной территории Калининградской области**

Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.03.2019 № 335 абзац тридцать второй раздела II государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" признан утратившим силу.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 21  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Энергоэффективность и развитие энергетики"

**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 государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" на приоритетной территории Калининградской области**

Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.03.2019 № 335 абзац тридцать третий раздела II государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" признан утратившим силу.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 22  
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 приоритетных территориях Республики Крым и г. Севастополя**

Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.03.2019 № 335 абзац тридцать четвертый раздела II государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" признан утратившим силу.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 23  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Энергоэффективность и развитие энергетики"

**СВЕДЕНИЯ**

**о ресурсном обеспечении за счет средств федерального бюджета реализации мероприятий государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" на приоритетных территориях Республики Крым и г. Севастополя**

Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.03.2019 № 335 абзац тридцать пятый раздела II государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" признан утратившим силу.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 24  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Энергоэффективность и развитие энергетики"

**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 государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" на приоритетных территориях Республики Крым и г. Севастополя**

Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.03.2019 № 335 абзац тридцать шестой раздела II государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" признан утратившим силу.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 25  
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 Арктической зоны Российской Федерации**

Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.03.2019 № 335 абзац тридцать седьмой раздела II государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" признан утратившим силу.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 26  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Энергоэффективность и развитие энергетики"

**СВЕДЕНИЯ**

**о ресурсном обеспечении за счет средств федерального бюджета реализации мероприятий государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" на приоритетной территории Арктической зоны Российской Федерации**

Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.03.2019 № 335 абзац тридцать восьмой раздела II государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" признан утратившим силу.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 27  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Энергоэффективность и развитие энергетики"

**СВЕДЕНИЯ**

**о ресурсном обеспечении и прогноз (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 государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" на приоритетной территории Арктической зоны Российской Федерации**

Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.03.2019 № 335 абзац тридцать девятый раздела II государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" признан утратившим силу.