



**КонсультантПлюс**

Постановление Правительства РФ от  
15.04.2014 N 321

(ред. от 28.03.2019)

"Об утверждении государственной программы  
Российской Федерации "Развитие энергетики"

Документ предоставлен **КонсультантПлюс**

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

Дата сохранения: 20.09.2019

## ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 15 апреля 2014 г. N 321

#### ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ "РАЗВИТИЕ ЭНЕРГЕТИКИ"

##### Список изменяющих документов

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 09.10.2015 N 1079,  
от 07.12.2015 N 1339, от 25.05.2016 N 464, от 02.08.2016 N 750,  
от 30.11.2016 N 1263, от 31.01.2017 N 116, от 31.03.2017 N 375,  
от 29.12.2017 N 1696, от 30.12.2017 N 1708, от 30.12.2017 N 1709,  
от 30.03.2018 N 371, от 25.12.2018 N 1670, от 02.03.2019 N 236,  
от 28.03.2019 N 335)

Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить прилагаемую государственную **программу** Российской Федерации "Развитие энергетики".  
(в ред. **Постановления** Правительства РФ от 28.03.2019 N 335)

2. Министерству энергетики Российской Федерации:

разместить государственную **программу** Российской Федерации, утвержденную настоящим постановлением, на своем официальном сайте, а также на портале государственных программ Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" в 2-недельный срок со дня официального опубликования настоящего постановления;

принять меры по реализации мероприятий указанной государственной **программы** Российской Федерации.

3. Признать утратившим силу **распоряжение** Правительства Российской Федерации от 3 апреля 2013 г. N 512-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, N 14, ст. 1739).

Председатель Правительства  
Российской Федерации  
Д.МЕДВЕДЕВ

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

#### ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПРОГРАММА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ "РАЗВИТИЕ ЭНЕРГЕТИКИ"

##### Список изменяющих документов

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 09.10.2015 N 1079,  
от 07.12.2015 N 1339, от 25.05.2016 N 464, от 02.08.2016 N 750,  
от 31.01.2017 N 116, от 31.03.2017 N 375, от 29.12.2017 N 1696,  
от 30.12.2017 N 1708, от 30.12.2017 N 1709, от 30.03.2018 N 371,  
от 25.12.2018 N 1670, от 02.03.2019 N 236, от 28.03.2019 N 335)

**ПАСПОРТ**  
**государственной программы Российской Федерации**  
**"Развитие энергетики"**  
(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 28.03.2019 N 335)

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.); подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"; подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отраслей"; подпрограмма "Развитие газовой отрасли" (до 31 декабря 2018 г.); подпрограмма "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности"; подпрограмма "Развитие использования возобновляемых источников энергии" (до 31 декабря 2018 г.); 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	- 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
Целевые индикаторы и показатели Программы	- темп роста инвестиций в основной капитал в топливно-энергетическом комплексе к уровню 2018 года
Этапы и сроки реализации Программы	- первый этап: 1 января 2013 г. - 31 декабря 2018 г.; второй этап: 1 января 2019 г. - 31 декабря 2024 г.
Объемы бюджетных ассигнований Программы	- объем бюджетных ассигнований на реализацию Программы из средств федерального бюджета составляет 134539207,8 тыс. рублей, в том числе: на 2013 год - 22737619,9 тыс. рублей; на 2014 год - 13906465,9 тыс. рублей; на 2015 год - 9118735,9 тыс. рублей; на 2016 год - 9629395 тыс. рублей;

на 2017 год - 7808705,1 тыс. рублей;  
на 2018 год - 11230355 тыс. рублей;  
на 2019 год - 15957264,4 тыс. рублей;  
на 2020 год - 16638659,8 тыс. рублей;  
на 2021 год - 8324424,2 тыс. рублей;  
на 2022 год - 6588892,4 тыс. рублей;  
на 2023 год - 6623681,5 тыс. рублей;  
на 2024 год - 5975008,7 тыс. рублей

Ожидаемые результаты реализации Программы - прирост инвестиций в основной капитал в топливно-энергетическом комплексе по итогам 2024 года составит 153,4 процента к уровню 2018 года

**ПАСПОРТ**  
**подпрограммы "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности" государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики"**  
(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 28.03.2019 N 335)

Ответственный исполнитель подпрограммы - Министерство энергетики Российской Федерации

Участники подпрограммы - Министерство промышленности и торговли Российской Федерации

Программно-целевые инструменты подпрограммы - отсутствуют

Цель подпрограммы - совершенствование системы управления, обеспечивающей эффективную реализацию государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, снижение энергоемкости экономики Российской Федерации

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

Задачи подпрограммы - развитие институциональной среды как комплекса правовых, организационно-управленческих, финансовых и материально-технических условий, стимулирующих и обеспечивающих возникновение и реализацию инициатив и мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;  
стимулирование привлечения внебюджетных инвестиций в реализацию мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;  
формирование среды комплексной информационной поддержки энергосбережения и повышения энергетической эффективности на всех уровнях структур государственного управления и общества

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

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

количество субъектов Российской Федерации, создавших юридические лица, наделенные полномочиями по отбору (реализации) и предоставлению финансовой помощи (грантов) на мероприятия (проекты) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, нарастающим итогом;

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

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

абзац исключен. - [Постановление](#) Правительства РФ от 30.03.2018 N 371;

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

абзац исключен. - [Постановление](#) Правительства РФ от 02.08.2016 N 750

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339, от 02.08.2016 N 750, от 30.03.2018 N 371)

Этапы и сроки реализации подпрограммы - первый этап: 1 января 2013 г. - 31 декабря 2018 г.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339, от 28.03.2019 N 335)

Объем бюджетных ассигнований подпрограммы - объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы (первый этап) из средств федерального бюджета составляет 14018754,3 тыс. рублей, в том числе:

- на 2013 год - 7149781,3 тыс. рублей;
- на 2014 год - 6397884,5 тыс. рублей;
- на 2015 год - 273215,7 тыс. рублей;
- на 2016 год - 73833,2 тыс. рублей;
- на 2017 год - 63833,2 тыс. рублей;
- на 2018 год - 60206,4 тыс. рублей

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 28.03.2019 N 335)

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;  
абзац исключен. - [Постановление](#) Правительства РФ от 30.03.2018 N 371;  
абзац исключен. - [Постановление](#) Правительства РФ от 02.08.2016 N 750

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339, от 02.08.2016 N 750, от 30.03.2018 N 371, от 28.03.2019 N 335)

**ПАСПОРТ**  
**подпрограммы "Развитие и модернизация электроэнергетики"**  
**государственной программы Российской Федерации**  
**"Развитие энергетики"**  
(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 28.03.2019 N 335)

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 19689261,1 тыс. рублей, в том числе:  
на 2013 год - 4719794 тыс. рублей;  
на 2014 год - 1500000 тыс. рублей;  
на 2015 год - 2372957,5 тыс. рублей;  
на 2016 год - 3121200 тыс. рублей;  
на 2017 год - 2215554,6 тыс. рублей;  
на 2018 год - 5759755 тыс. рублей;  
объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы (второй этап) из средств федерального бюджета составляет 19566704 тыс. рублей, в том числе:  
на 2019 год - 8825050 тыс. рублей;  
на 2020 год - 9523550 тыс. рублей;  
на 2021 год - 1218104 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"**  
(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 28.03.2019 N 335)

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 1300000 тыс. рублей, в том числе на



---

	2013 год - 1300000 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"**  
(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 28.03.2019 N 335)

Ответственный исполнитель подпрограммы	- Министерство энергетики Российской Федерации
Участники подпрограммы	- отсутствуют
Программно-целевые инструменты подпрограммы	- отсутствуют
Цель подпрограммы	- развитие газовой отрасли, эффективно обеспечивающей газом потребности внутреннего рынка и выполнение контрактных обязательств по поставкам природного газа на экспорт, увеличение производства и экспортных поставок сжиженного природного газа, увеличение объемов и глубины переработки газового сырья в рамках диверсификации и ухода от экспортно-сырьевой модели отрасли
(в ред. <a href="#">Постановления</a> Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339)	
Задачи подпрограммы	- рациональное использование ресурсного потенциала страны; эффективная разработка существующих газовых месторождений; ввод в разработку новых месторождений; модернизация и расширение газотранспортной системы, объектов подземных хранилищ газа Единой системы газоснабжения; расширение действующих и строительство новых мощностей по производству сжиженного природного газа, включая диверсификацию поставок и увеличение рынка сбыта сжиженного природного газа; создание условий для выхода на новые технологические рубежи добычи газа; расширение действующих и строительство новых мощностей по производству крупнотоннажных полимеров

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

Целевые индикаторы и показатели подпрограммы - эффективное использование эксплуатационного фонда; ввод новых месторождений в разработку, нарастающим итогом; ввод новых участков линейной части газопроводов, нарастающим итогом; прирост активной емкости подземных хранилищ газа до 2020 года, нарастающим итогом; доля объема экспорта сжиженного природного газа в общем объеме экспорта газа; ввод новых заводов по производству сжиженного природного газа, нарастающим итогом; темп прироста добычи газа природного и попутного на территории Дальневосточного федерального округа к уровню 2012 года; мощности по производству сжиженного природного газа; расход сжатого газа на работу автотранспорта; количество автогазонаполнительных станций; объем производства крупнотоннажных полимеров; объем выработки крупнотоннажных полимеров на одного занятого в отрасли; уровень газификации потребителей Дальневосточного федерального округа природным газом

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339, от 29.12.2017 N 1696)

Этапы и сроки реализации подпрограммы - первый этап: 1 января 2013 г. - 31 декабря 2018 г.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339, от 28.03.2019 N 335)

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

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 28.03.2019 N 335)

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

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 28.03.2019 N 335)

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 23752110,4 тыс. рублей, в том числе: на 2013 год - 8153759,1 тыс. рублей; на 2014 год - 3498036,1 тыс. рублей; на 2015 год - 2588133,8 тыс. рублей; на 2016 год - 3457024,6 тыс. рублей; на 2017 год - 3120643,6 тыс. рублей; на 2018 год - 2934513,2 тыс. рублей; объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы (второй этап) из средств федерального бюджета составляет 24496707,5 тыс. рублей, в том числе: на 2019 год - 4527414,6 тыс. рублей; на 2020 год - 4469803 тыс. рублей;

на 2021 год - 4417844,2 тыс. рублей;  
на 2022 год - 3893842 тыс. рублей;  
на 2023 год - 3921793,7 тыс. рублей;  
на 2024 год - 3266010 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"**  
(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 28.03.2019 N 335)

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)

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339, от 31.03.2017 N 375)

Этапы и сроки реализации подпрограммы - первый этап: 1 января 2013 г. - 31 декабря 2018 г.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 07.12.2015 N 1339, от 28.03.2019 N 335)

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

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 28.03.2019 N 335)

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

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 28.03.2019 N 335)

**ПАСПОРТ**  
**подпрограммы "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики" государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики"**  
(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 28.03.2019 N 335)

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 подпрограммы	- объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы (первый этап) из средств федерального бюджета составляет 15398925,5 тыс. рублей, в том числе: на 2013 год - 1414285,5 тыс. рублей; на 2014 год - 2415545,3 тыс. рублей; на 2015 год - 3878734,1 тыс. рублей; на 2016 год - 2962337,2 тыс. рублей; на 2017 год - 2394573,7 тыс. рублей; на 2018 год - 2462503,4 тыс. рублей; объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы (второй этап) из средств федерального бюджета составляет 16044519,5 тыс. рублей, в том числе: на 2019 год - 2604799,8 тыс. рублей;

---

на 2020 год - 2645306,8 тыс. рублей;  
на 2021 год - 2688476 тыс. рублей;  
на 2022 год - 2695050,4 тыс. рублей;  
на 2023 год - 2701887,8 тыс. рублей;  
на 2024 год - 2708998,7 тыс. рублей

Ожидаемые результаты реализации подпрограммы - 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"

**I. Приоритеты и цели государственной политики, в том числе общие требования к государственной политике субъектов Российской Федерации**  
(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 28.03.2019 N 335)

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. N 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. N 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. N 8028п-П113, 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. Такую 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, регулирующие 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 Чайядинского нефтегазоконденсатного месторождения;

строительство газоперерабатывающего комплекса мощностью переработки до 49 млрд. куб. метров в год "жирного" природного газа, поставляемого по магистральному газопроводу "Сила Сибири" с Чайядинского 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-обогатительного 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. N 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;  
(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 28.03.2019 N 335)

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.

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 28.03.2019 N 335)

Сведения о показателях (индикаторах) Программы, подпрограмм Программы и их значениях приведены в [приложении N 1](#).

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 31.03.2017 N 375)

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

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

Сведения об основных планируемых мерах правового регулирования в сфере реализации Программы приведены в [приложении N 4](#).

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 31.03.2017 N 375)

Ресурсное обеспечение Программы за счет средств федерального бюджета приведено в [приложении N 5](#).

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 02.03.2019 N 236)

Абзац утратил силу. - [Постановление](#) Правительства РФ от 31.03.2017 N 375.

План реализации Программы на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов приведен в [приложении N 7](#).

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 28.03.2019 N 335)

Сведения о целях, задачах и целевых показателях (индикаторах) Программы на приоритетных территориях Российской Федерации приведены в [приложении N 7\(1\)](#).

(абзац введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 28.03.2019 N 335)



---

Сведения о ресурсном обеспечении за счет средств федерального бюджета реализации мероприятий Программы на приоритетных территориях Российской Федерации приведены в [приложении N 7\(2\)](#).  
(абзац введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 28.03.2019 N 335)

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 приведены в [приложении N 7\(3\)](#).  
(абзац введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 28.03.2019 N 335)

Абзацы двадцатый - двадцать третий утратили силу. - [Постановление](#) Правительства РФ от 28.03.2019 N 335.

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 N 12](#).  
(абзац введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 30.12.2017 N 1709)

Абзацы двадцать пятый - тридцать девятый утратили силу. - [Постановление](#) Правительства РФ от 28.03.2019 N 335.

Приложение N 1  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Развитие энергетики"

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

Список изменяющих документов  
(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 28.03.2019 N 335)

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерени я	Ответстве нный исполните ль (должност ь, 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.	план.

Государственная программа Российской Федерации "Развитие энергетики"

1.	Темп роста инвестиций в основной капитал в топливно-энергетическом комплексе к уровню 2018 года	процент в	Минэнерго России, Министр энергетики Российско й 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 Российско й Федерации Новак А.В.	-	-	-	-	-	-	-	-	111,6	152,8	156,9
3.	Объем ввода генерирующих мощностей, построенных (модернизированных)	МВт	Минэнерго России, Министр энергетики Российско	-	-	-	-	-	-	-	-	3000	4000	4000

	с применением нового механизма конкурсного отбора инвестиционных проектов на базе долгосрочного рынка мощности		й Федерации Новак А.В.											
4.	Снижение избытка установленной мощности электростанций Единой энергетической системы России, включая нормативный резерв (нарастающим итогом)	процент в	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-	-	-	-	1	2	4	6	8	10	12
5.	Минимальный прирост потребления электрической энергии в централизованных энергосистемах (нарастающим итогом)	процент в	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	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

	топлива)													
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	единиц	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-	-	-	-	1	1	1	1	-	-	-

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

Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отраслей"

10.	Добыча нефти, включая газовый конденсат	млн. тонн	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	546,6	547,5	547	546,8	549	555	560	560	558	556	555
11.	Добыча газа природного и попутного	млрд. куб. метров	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	676	640,2 3	690	691,1	708,7	689	699	709,2	724,5	741,3	756,6
12.	Глубина переработки нефтяного сырья	процент в	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации	75	79	76,6	81,3	82	84,2	85,2	86,3	86,4	87,1	87,1

			Новак А.В.												
13.	Доля моторных топлив экологического класса 5 в общем объеме производства моторного топлива	процент в	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	80,5	81	90,8	89,2	92,4	94,5	93,7	94,7	95	95,1	95,1	
14.	Выработка моторных топлив (автомобильного бензина, дизельного топлива и топлива для реактивных двигателей) на нефтеперерабатывающих заводах Дальневосточного федерального округа	млн. тонн	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	4,1	4,2	4,3	4,45	4,2	4	3,7	5	5	5	5	
15.	Ввод за счет реализации федерального проекта "Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата" новых участков линейной части магистральных:														
15.1.	нефтепроводов	километр ов	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации	-	-	-	-	293	-	-	-	-	-	-	

			Федерации Новак А.В.											
15.2.	нефтепродуктопрово в	километр ов	Минэнерго России, Министр энергетики Российско й Федерации Новак А.В.	-	-	-	-	-	55	-	-	-	-	-
15.3.	газопроводов	километр ов	Минэнерго России, Министр энергетики Российско й Федерации Новак А.В.	-	-	-	-	399,1	2727	973	369	-	1913	-
15.4.	конденсатопроводов	километр ов	Минэнерго России, Министр энергетики Российско й Федерации Новак А.В.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	167	-
16.	Объем производства сжиженного природного газа	млн. тонн	Минэнерго России, Министр энергетики Российско й Федерации Новак А.В.	-	-	-	-	18,05	21	25	27	33	38,8	45,5

17.	Уровень газификации потребителей Дальневосточного федерального округа природным газом	проценто в	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-	-	13	13	10,5	10,8	10,9	10,9	11	11,1	11,3
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	проценто в	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	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 промышленности	семей в год	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	801	729	761	923	461	887	918	898	971	960	1156
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	штук в год	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации	-	15	-	14	16	15	18	15	23	17	9

	горных работ		й Федерации Новак А.В.											
26.	Добыча торфа	млн. тонн в год	Минэнерго России, Министр энергетики Российско й 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)	процент в	Минэнерго России, Министр энергетики Российско й Федерации Новак А.В.	-	-	-	-	20	25	-	-	-	-	-
-----	--	--------------	--	---	---	---	---	----	----	---	---	---	---	---

28.	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	проценто в	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-	-	-	-	25	30	-	-	-	-	-
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	проценто в	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	75	0	0	0	20	60	100	100	100	100	100

	исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетическ ого комплекса)													
30.	Доля субъектов государственной информационной системы топливно-энергетическ ого комплекса, предоставляющих информацию в государственную информационную систему топливно-энергетическ ого комплекса, в общем количестве субъектов государственной информационной системы топливно-энергетическ ого комплекса	проценто в	Минэнерго России, Министр энергетики Российско й Федерации Новак А.В.	40	0	0	0	25	80	100	100	100	100	100
31.	Объем внутренних затрат на исследования и разработки организаций топливно-энергетическ ого комплекса с государственным участием, реализующих программы	проценто в	Минэнерго России, Министр энергетики Российско й 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

	инновационного развития (без учета бюджетных средств, используемых для проведения исследований и разработок)													
32.	Количество одобренных проектов по направлению "Энерджинет" Национальной технологической инициативы (нарастающим итогом)	штук	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-	-	-	-	5	10	15	17	19	21	23
33.	Доля организаций топливно-энергетического комплекса, использующих передовые производственные технологии	процент в	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-	-	-	-	7,3	7,4	7,7	8	9	10	14

Приложение N 2  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Развитие энергетики"

**СВЕДЕНИЯ  
О ПОКАЗАТЕЛЯХ (ИНДИКАТОРАХ) ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ "РАЗВИТИЕ ЭНЕРГЕТИКИ"  
ПО СУБЪЕКТАМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

Список изменяющих документов  
 (в ред. Постановления Правительства РФ от 28.03.2019 N 335)

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.

Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"

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	-	-	-

Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отраслей"

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
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 <1>	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 <2>	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

---

-----

<1> 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. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<2> 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. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

Приложение N 3  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Развитие энергетики"

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



Список изменяющих документов  
 (в ред. Постановления Правительства РФ от 28.03.2019 N 335)

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 энергетик и Российской Федерации и 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	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	-

				институтов развития в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в субъектах Российской Федерации	деятельность Минэнерго России системы рейтингования субъектов Российской Федерации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, учитывающей создание и функционирование современной системы управления в рассматриваемой области; корректировка правил предоставления субсидий на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в целях формирования 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	Минэнерго России, Министр энергетик и Российско й Федерации	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	-

инвестиций в  
область  
энергосбережения и  
повышения  
энергетической  
эффективности

и  
Новак  
А.В.

энергосбережения и  
повышения  
энергетической  
эффективности;  
снижение  
административных  
барьеров для ведения  
бизнеса в Российской  
Федерации в области  
энергосбережения и  
повышения  
энергетической  
эффективности;  
организация ключевых  
российских форумов,  
семинаров и конференций  
в области  
энергосбережения и  
повышения  
энергетической  
эффективности;  
содействие привлечению  
инвестиций в область  
энергосбережения и  
повышения  
энергетической  
эффективности в  
Российской Федерации, а  
также улучшение  
инвестиционного климата  
для инвесторов;  
взаимодействие с  
российскими и  
иностранными  
компаниями, органами  
власти зарубежных  
государств в части  
активизации  
двустороннего  
инвестиционного

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

				сотрудничества			
3	Основное мероприятие 1.3. Информационное обеспечение и пропаганда энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Минэнерго России, Министр энергетик и Российской Федерации и Новак А.В.	1 января 2015 г.	31 декабря 2018 г.	обеспечение осведомленности населения, организаций - крупных потребителей энергетических ресурсов, федеральных и региональных органов исполнительной власти, органов местного самоуправления об изменениях в государственной политике в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, о результатах ее реализации; получение информации о лучших мировых практиках в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	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 повышения энергоэффективности	-
4	Основное мероприятие 1.4. Поддержка мероприятий (проектов) в области	Минэнерго России, Министр энергетик и	1 января 2015 г.	31 декабря 2017 г.	реализация мероприятий (проектов) региональных программ в области энергосбережения и повышения	предоставление субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на софинансирование	-

	энергосбережения и повышения энергетической эффективности в субъектах Российской Федерации	Российской Федерации и Новак А.В.			энергетической эффективности; стимулирование привлечения внебюджетных денежных средств хозяйствующими субъектами в реализацию мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	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 энергетик и Российской Федерации и 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 энергетик и Российской Федерации и 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 энергетик и 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 государственной политики в области энергоэффективности и энергосбережения; проанализированы наилучшие доступные технологии в области энергоэффективности и энергосбережения на предмет целесообразности их внедрения с технической точки зрения и финансово-экономических последствий	разработка нормативно-правовой базы для реализации мер административно-правового регулирования, методического обеспечения реализации государственной политики в области энергоэффективности и энергосбережения	-
8	Основное мероприятие 1.8. Представление субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической	Минэнерго России, Министр энергетик и 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	-

эффективности							
9	Основное мероприятие 1.9. Повышение информированности общества об энергосберегающих технологиях и стимулирование формирования бережливой модели поведения населения	Минэнерго России, Министр энергетик и 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 государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Минэнерго России, Министр энергетик и Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2014 г.	обеспечена оперативность сбора и наглядность предоставления информации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; количество пользователей информационной системы - не менее 100000 единиц к 2020 году	обеспечение оперативности сбора и наглядности предоставления информации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	-
11	Основное мероприятие 1.11. Реализация образовательных мероприятий в области энергосбережения и повышения	Минэнерго России, Министр энергетик и Российской Федерации	1 января 2013 г.	31 декабря 2014 г.	удовлетворение потребности в специалистах в области энергосбережения и энергоэффективности, количество подготовленных специалистов - не менее	подготовка специалистов в области энергосбережения и энергоэффективности	-

	энергетической эффективности	и Новак А.В.		200 тыс. человек		
1	Основное мероприятие 1.12. Развитие международного сотрудничества в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Минэнерго России, Министр энергетик и Российско й Федерации и 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
3	Основное мероприятие 1.13. Развитие механизмов финансовой поддержки реализации проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Минэнерго России, Министр энергетик и Российско й Федерации и 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 энергоэффективности	разработка нормативно-правовой базы, привлечение внебюджетных инвестиций для активизации реализации проектов в области энергоэффективности и энергосбережения
4	Основное мероприятие 1.14. Развитие институциональных механизмов стимулирования энергосбережения	Минэнерго России, Министр энергетик и Российско й Федерации и 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; количество регионов, в	заключение энергосервисных контрактов, целевых соглашений, внедрение иных механизмов в рассматриваемой области



				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.			
1 5	Основное мероприятие 1.15. Оперативное управление подпрограммой	Минэнерго России, Министр энергетик и Российско й Федераци и 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"							
1 6	Основное мероприятие 2.1. Модернизация и новое строительство генерирующих мощностей	Минэнерго России, Министр энергетик и Российско й Федераци и 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	снижение износа основных фондов, повышение технологической безопасности, диверсификация топливной корзины генерации	-

				модернизации генерирующих мощностей; ввод генерирующих мощностей на территории Дальневосточного федерального округа: Сахалинская государственная районная электростанция - 2 (1-я очередь); теплоэлектроцентраль в г. Советская Гавань			
1 7	Основное мероприятие 2.2. Модернизация и новое строительство электросетевых объектов	Минэнерго России, Министр энергетик и Российской Федерации и 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	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)

						бюджетных инвестиций	
1 8	Основное мероприятие 2.3. Повышение доступности энергетической инфраструктуры	Минэнерго России, Министр энергетики и Российско й Федерации и 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 <a href="#">распоряжением</a> Правительства Российской Федерации от 30 июня 2012 г. N 1144-р	уменьшение количества этапов присоединения, сокращение времени прохождения всех этапов для получения доступа к энергосети, снижение затрат на получение доступа к энергосети	-
1 9	Основное мероприятие 2.4. Ликвидация межтерриториально го перекрестного субсидирования в электроэнергетике	Минэнерго России, Министр энергетики и Российско й Федерации и Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2017 г.	ликвидация перекрестного субсидирования в электроэнергетике	компенсация межтарифной разницы между ценами розничного рынка, рассчитанными в соответствии со сценарными условиями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, и экономически обоснованными расходами на приобретение электроэнергии на рынке у поставщиков	-
2 0	Основное мероприятие 2.5. Возмещение недополученных доходов сетевых организаций в результате отмены или продления механизма	Минэнерго России, Министр энергетики и Российско й Федерации и	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	-

	"последней мили"	Новак А.В.					
2	Основное	Минэнерго России,	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
1	мероприятие 2.6.	Министр энергетик и Российской Федерации					
.	Возмещение территориальным сетевым организациям недополученных доходов, вызванных установлением экономически не обоснованных тарифных решений	Новак А.В.					
2	Основное	Минэнерго России,	1 января 2019 г.	31 декабря 2024 г.	разработаны и утверждены документы перспективного развития электроэнергетики; усовершенствована система перспективного планирования в электроэнергетике; внедрен новый механизм конкурсного отбора инвестиционных проектов на базе долгосрочного рынка мощности; обеспечено строительство и модернизация	развитие централизованных энергосистем, включая модернизацию генерирующих мощностей в соответствии с потребностями социально-экономического развития; электрификация транспортных коридоров "Запад - Восток" и "Север - Юг", включая Байкало-Амурскую и Транссибирскую	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
2	мероприятие 2.7.	Министр энергетик и Российской Федерации					
.	Федеральный проект "Гарантированное обеспечение доступной электроэнергией"	Новак А.В.					

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;	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	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)
реализованы 8 мероприятий по развитию магистральной 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			
2 3	Основное мероприятие 2.8. Стимулирование развития возобновляемых источников энергии	Минэнерго России, Министр энергетик и Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2019 г.	31 декабря 2024 г.	создание высокоэффективной и конкурентоспособной отрасли возобновляемой энергетики, способной оказывать положительное влияние на уровень надежности снабжения электрической энергией широкого круга потребителей	снижение административных барьеров для развития возобновляемой энергетики: ежегодное проведение конкурсных отборов инвестиционных проектов, проводимых отдельно для каждой технологии на основе энергии ветра, энергии солнца, энергии вод, в отношении которых будут заключаться договоры о предоставлении мощности на оптовом рынке; реализация мер поддержки возобновляемой энергетики на розничных рынках	доля установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме генерирующих мощностей Единой энергетической системы России

Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отраслей"

2 4	Основное мероприятие 3.1. Обеспечение уровней добычи нефти на месторождениях, находящихся в стадии эксплуатации, и развитие новых центров нефтедобычи	Минэнерго России, Министр энергетик и 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
--------	---	---	------------------	--------------------	--	--	---

2 5	Основное мероприятие 3.2. Строительство, модернизация, реконструкция и эксплуатация трубопроводных систем	Минэнерго России, Министр энергетик и Российско й Федераци и 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	-
2 6	Основное мероприятие 3.3. Строительство, модернизация, реконструкция нефтеперерабатыва ющих предприятий	Минэнерго России, Министр энергетик и Российско й Федераци и 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	-
2 7	Основное мероприятие 3.4. Проведение	Минэнерго России, Министр	1 января 2019 г.	31 декабря 2024 г.	повышение энергоэффективности объектов добычи газа,	проведение технологического первооружения за счет	добыча газа природного и попутного



	технологического перевооружения газовой отрасли за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий	энергетик и Российско й Федерации и Новак А.В.			направленное на эффективное использование эксплуатационного фонда газовых скважин газодобывающими предприятиями за счет внедрения энергоэффективных и энергосберегающих технологий	внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий	
2 8	Основное мероприятие 3.5. Федеральный проект "Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата"	Минэнерго России, Министр энергетик и Российской Федерации и 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; введены в эксплуатацию компрессорные станции и газораспределительные станции; введены в эксплуатацию магистральные нефтепроводы и нефтепродуктопроводы, проведены реконструкция и расширение	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 федерального округа природным газом

					действующих мощностей магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов; введен в эксплуатацию магистральный конденсатопровод, проведены реконструкция и расширение действующих мощностей магистрального конденсатопровода		
2 9	Основное мероприятие 3.6. Реализация комплекса мер по развитию нефтепереработки	Минэнерго России, Министр энергетик и 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
3 0	Основное мероприятие 3.7. Развитие производства и расширение рынков сбыта сжиженного природного газа	Минэнерго России, Министр энергетик и Российской Федерации Новак	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

А.В.

3 1	Основное мероприятие 3.8. Стимулирование развития нефтегазохимии	Минэнерго России, Министр энергетики и Российско й Федерации и 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.)

3 2	Основное мероприятие 4.1. Проведение технологического первооружения газовой отрасли за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий	Минэнерго России, Министр энергетики и Российско й Федерации и 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	-
--------	--	---	---------------------	--------------------------	--	--	---

3	Основное мероприятие 4.2. Реализация проектов по реконструкции существующих и строительству новых мощностей транспортировки газа	Минэнерго России, Министр энергетик и 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	-
3	Основное мероприятие 4.3. Расширение действующих и строительство новых подземных хранилищ газа	Минэнерго России, Министр энергетик и Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2018 г.	увеличение прироста активной мощности подземных хранилищ газа к 2018 году на 10,8 млрд. куб. метров	расширение действующих подземных хранилищ газа, строительство новых подземных хранилищ газа в увязке с развитием единой системы газоснабжения	-
3	Основное мероприятие 4.4. Создание системы сбыта сжиженного природного газа	Минэнерго России, Министр энергетик и 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	-
3	Основное мероприятие 4.5. Разработка и внедрение новых	Минэнерго России, Министр энергетик	1 января 2013 г.	31 декабря 2018 г.	ввод новых заводов по производству сжиженного природного газа	строительство новых заводов по производству сжиженного природного газа	-

отечественных технологий производства сжиженного природного газа	и Российско й Федераци и Новак А.В.					
3 7 Основное мероприятие 4.6. Строительство, модернизация, реконструкция нефтегазохимических предприятий	Минэнерго России, Министр энергетик и Российско й Федераци и Новак А.В.	1 января 2015 г.	31 декабря 2018 г.	увеличение доли переработки углеводородного сырья в нефтегазохимическую продукцию; улучшение качества нефтегазохимической продукции; повышение экологической безопасности нефтегазохимических производств	строительство, модернизация, реконструкция нефтегазохимических предприятий	-
3 8 Основное мероприятие 4.7. Расширение использования природного газа в качестве моторного топлива	Минэнерго России, Министр энергетик и Российско й Федераци и 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 на работу автотранспорта	выделение субсидии на софинансирование расходных обязательств субъектов Российской Федерации, связанных с осуществлением мероприятий по оказанию содействия муниципальным образованиям, расположенным на территории указанных субъектов Российской Федерации, и (или) организациям, осуществляющим свою деятельность на территории указанных субъектов Российской Федерации, в целях	-

развития сети  
 автозаправочных станций,  
 осуществляющих заправку  
 транспортных средств  
 природным газом

Подпрограмма "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности"

3 9	Основное мероприятие 5.1. Модернизация действующих предприятий на основе инновационных технологий и создание новых центров угледобычи на месторождениях с благоприятными горно-геологическим и условиями	Минэнерго России, Министр энергетики и Российско й Федерации и 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; темпы роста добычи угля в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке к уровню добычи 2017 года
4 0	Основное мероприятие 5.2. Создание новых центров угледобычи на месторождениях с благоприятными горно-геологическим и условиями	Минэнерго России, Министр энергетики и Российско й Федерации и 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	-

4 1	Основное мероприятие 5.3. Повышение безопасности ведения горных работ, снижение аварийности и травматизма в угольной промышленности, обеспечение экологической безопасности	Минэнерго России, Министр энергетик и Российско й Федераци и Новак А.В.	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 анализа состояния экологической безопасности в угольной промышленности и подготовка предложений по ее улучшению в соответствии с решениями рабочей группы; повышение заработной платы персонала отрасли как следствие оптимизации численности и повышения производительности труда	подготовка комплекса мер, направленных на повышение безопасности и улучшение условий труда в угольной отрасли, а также проведение анализа состояния экологической безопасности в угольной промышленности; разработка и реализация социальных программ угольных компаний, заключение ежегодных (или долговременных) соглашений о социально-экономическом партнерстве между угольными компаниями и администрациями субъектов угледобывающих регионов и муниципальных образований	удельный выброс загрязняющих веществ в атмосферу на одну тонну добычи
4 2	Основное мероприятие 5.4. Развитие добычи торфа	Минэнерго России, Министр энергетик и Российско й Федераци и 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
4 3	Основное мероприятие 5.5. Развитие внутреннего рынка угольной продукции	Минэнерго России, Министр энергетик и	1 января 2013 г.	31 декабря 2018 г.	создание самостоятельных или взаимосвязанных производств на базе технологий комплексного	создание самостоятельных или взаимосвязанных производств	-

		Российско й Федераци и Новак А.В.			использования ресурсов угольных месторождений		
4	Основное	Минэнерго России,	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	-
4	мероприятие 5.6. . Укрепление позиций России на мировом рынке угля	Министр энергетик и Российско й Федераци и Новак А.В.					
4	Основное	Минэнерго России,	1 января 2013 г.	31 декабря 2024 г.	завершение технической ликвидации особо убыточных шахт и разрезов с мерами социальной защиты высвобождаемых работников	завершение технической ликвидации особо убыточных шахт и разрезов; переселение граждан из ветхого жилья; обеспечение льготных категорий граждан бесплатным пайковым углем; дополнительное пенсионное обеспечение	количество выданных страховых полисов на дополнительное 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
5	мероприятие 5.7. . Реструктуризация угольной промышленности	Министр энергетик и Российско й Федераци и Новак А.В.					



4 6	Основное мероприятие 5.8. Создание системы планомерного выбытия неэффективных мощностей	Минэнерго России, Министр энергетик и Российско й Федераци и 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.)

4 7	Основное мероприятие 6.1. Реализация мероприятий, предусмотренных <b>комплексом</b> мер стимулирования производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 4 октября 2012 г. N 1839-р	Минэнерго России, Министр энергетик и Российско й Федераци и 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), приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях на розничных рынках электрической энергии и мощности, а также приобретаемую в локально изолированных районах гарантирующим поставщиком в целях компенсации потерь в электрических сетях; разработка правил	определение долгосрочных ценовых параметров квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, которые учитываются при расчете тарифов на электрическую энергию (мощность), приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях на розничных рынках электрической энергии и мощности, а также приобретаемую в локально изолированных районах гарантирующим поставщиком в целях компенсации потерь в электрических сетях; разработка правил выдачи, обращения и погашения	-
--------	--	---	---------------------	--------------------------	---	---	---

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

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

				локально изолированных районах гарантирующим поставщиком в целях компенсации потерь в электрических сетях	поставщиком в целях компенсации потерь в электрических сетях		
4 8	Основное мероприятие 6.2. Государственная поддержка технологического присоединения генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии	Минэнерго России, Министр энергетик и Российской Федерации и 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 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 мощностью не более 25 МВт, признанных квалифицированными объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии	-
4 9	Основное мероприятие 6.3. Проведение оценки технического и экономического потенциала использования возобновляемых источников энергии в Российской Федерации	Минэнерго России, Министр энергетик и Российской Федерации и Новак	1 января 2013 г.	31 декабря 2016 г.	определение направлений и приоритетов развития использования возобновляемых источников энергии в территориальном разрезе, приоритетные направления повышения энергетической	определение направлений и приоритетов развития использования возобновляемых источников энергии в Российской Федерации в территориальном разрезе	-

Федерации	А.В.			эффективности экономики регионов на основе использования возобновляемых источников энергии			
5 0 .	Основное мероприятие 6.4. Реализация мероприятий по поддержке генерации на основе использования возобновляемых источников энергии, предусмотренных <a href="#">постановлением</a> Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 г. N 449	Минэнерго России, Министр энергетик и Российской Федерации и Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2018 г.	ежегодное проведение конкурсных отборов инвестиционных проектов, проводимых отдельно для каждой технологии на основе энергии ветра, энергии солнца, энергии вод, в отношении которых будут заключаться договоры о предоставлении мощности; отработка применения и использования специального механизма торговли мощностью в целях стимулирования развития генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности, обеспечивающего возврат капитала, инвестированного в их создание, и необходимый уровень его доходности; создание промышленного производства оборудования возобновляемых	ежегодное проведение конкурсных отборов инвестиционных проектов, проводимых отдельно для каждой технологии на основе энергии ветра, энергии солнца, энергии вод, в отношении которых будут заключаться договоры о предоставлении мощности; отработка применения и использования специального механизма торговли мощностью в целях стимулирования развития генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности, обеспечивающего возврат капитала, инвестированного в их создание, и необходимый уровень его доходности; создание промышленного производства оборудования возобновляемых	-

возобновляемых источников энергии за счет введения обязательного требования по локализации производства оборудования и инжиниринговых услуг на территории Российской Федерации, предъявляемого к ветряным электростанциям, солнечным электростанциям и малым гидроэлектростанциям для участия в конкурсных отборах инвестиционных проектов; проведение периодической актуализации капитальных затрат с учетом развития технологий и снижения затрат, а также с учетом результатов проведения первых отборов инвестиционных проектов на основе использования возобновляемых источников энергии	источников энергии за счет введения обязательного требования по локализации производства оборудования и инжиниринговых услуг на территории Российской Федерации, предъявляемого к ветряным электростанциям, солнечным электростанциям и малым гидроэлектростанциям для участия в конкурсных отборах инвестиционных проектов; проведение периодической актуализации капитальных затрат с учетом развития технологий и снижения затрат, а также с учетом результатов проведения первых отборов инвестиционных проектов на основе использования возобновляемых источников энергии
---	--

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

5 1	Основное мероприятие 7.1. Совершенствование процессов сбора, обработки, хранения	Минэнерго России, Министр энергетик и	1 января 2014 г.	1 июля 2019 г.	ввод в эксплуатацию интеграционного и отраслевых сегментов государственной информационной системы	разработка, создание аппаратно-программного комплекса государственной информационной системы топливно-энергетического	доля федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы
--------	---	--	------------------	----------------	---	---	--

и использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса и развитие государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	Российско й Федераци и Новак А.В.	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 <b>законом</b> "О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса"	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 <b>законом</b> "О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса"; доработка нормативно-правовой базы, регулирующей создание, эксплуатацию и развитие государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, в целях обеспечения учета потребностей в информационно-аналитической поддержке государственного управления	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
---	--	---	--	---

					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 и интеграционного и отраслевых сегментов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса		
5 2	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 энергетик и Российской Федерации и 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;	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	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

				поддержание и развитие инструментов мониторинга, анализа, прогноза и планирования развития топливно-энергетического комплекса; поддержание и развитие средств сбора данных от предприятий и объектов отрасли; подключение новых субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса; повышение оперативности, полноты и точности данных; обеспечение функционирования государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	инструментов мониторинга, анализа, прогноза и планирования развития топливно-энергетического комплекса; поддержание и развитие средств сбора данных от предприятий и объектов отрасли; подключение новых субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса; повышение оперативности, полноты и точности данных; обеспечение функционирования государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	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	
5 3	Основное мероприятие 7.3. Реализация функций аппарата ответственного исполнителя государственной программы	Минэнерго России, Министр энергетик и 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



5 4	Основное мероприятие 7.4. Развитие международного сотрудничества	Минэнерго России, Министр энергетики и Российско й Федераци и 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
5 5	Основное мероприятие 7.5. Инновационное развитие организаций топливно-энергетиче ского комплекса	Минэнерго России, Министр энергетики и Российско й Федераци и Новак А.В.	1 января 2016 г.	31 декабря 2024 г.	создание условий для обеспечения российских топливно-энергетических организаций высокотехнологичным инновационным оборудованием, соответствующей нормативной и методической базой, современными научно-техническими разработками и решениями для обеспечения энергетической безопасности страны	комплекс мероприятий, направленных на внедрение инновационных технологий и современных материалов в отраслях топливно-энергетического комплекса, поддержку научно-исследовательских и опытно-конструкторских разработок по приоритетным направлениям энергетических технологий	объем внутренних затрат на исследования и разработки организаций топливно-энергетического комплекса с государственным участием, реализующих программы инновационного развития (без учета бюджетных средств, используемых для проведения исследований и разработок)
5 6	Основное мероприятие 7.6. Реализация Национальной технологической инициативы по направлению	Минэнерго России, Министр энергетики и Российско й	1 января 2019 г.	31 декабря 2024 г.	проведен комплекс мероприятий по поддержке интеллектуальной электроэнергетики в рамках дорожной карты "Энерджинет"	участие в отборе и экспертизе проектов, предусмотренных дорожной картой "Энерджинет" Национальной технологической	количество одобренных проектов по направлению "Энерджинет" Национальной технологической инициативы (нарастающим итогом)

	"Энерджинет"	Федераци и Новак А.В.		Национальной технологической инициативы		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 внесение предложений о корректировке, в том числе в части реализации проектов Национальной технологической инициативы	
5 7	Основное мероприятие 7.В1. Ведомственный проект "Цифровая энергетика"	Минэнерго России, Министр энергетик и Российско й Федераци	1 августа 2018 г.	31 декабря 2024 г.	преобразование энергетической инфраструктуры Российской Федерации посредством внедрения цифровых технологий и платформенных решений	создание условий, в том числе разработка требований и корректировка нормативной правовой базы цифровой трансформации энергетической инфраструктуры, для	доля организаций топливно-энергетического комплекса, использующих передовые производственные технологии

и  
Новак  
А.В.

разработки и внедрения  
платформенных решений,  
цифровых сервисов и  
технологий в отраслях  
топливно-энергетического  
комплекса

Приложение N 4  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Развитие энергетики"

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

Список изменяющих документов  
(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 28.03.2019 N 335)

Наименование проекта правового акта	Основные положения проекта правового акта	Срок внесения в Правительство Российской Федерации	Основания разработк и (статус <*>)	Реквизиты документа	Ответственный за разработку проекта правового акта	Связь с основным мероприятием
2019 год						
Постановления Правительства Российской Федерации						
1 О внесении изменений в <a href="#">Правила</a> разработки и утверждения схем и	совершенствование системы перспективного планирования в электроэнергетике, в	июнь	1	Минэнерго России	основное мероприятие 2.7. Федеральный проект "Гарантированное	

программ перспективного развития электроэнергетики	рамках которой: создан институт генерального проектировщика документов перспективного развития электроэнергетики; утверждены требования к проектировщикам документов перспективного развития электроэнергетики				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 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	декабрь	1	Минэнерго России	основное мероприятие 2.8. Стимулирование развития возобновляемых источников энергии

3	О внесении изменений в <a href="#">Правила</a> оптового рынка электрической энергии и мощности (в части продления мер поддержки возобновляемых источников энергии на оптовом рынке после 2024 года)	оказание мер поддержки производителям электрической энергии на базе возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	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".

Приложение N 5  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Развитие энергетики"

**РЕСУРСНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ  
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ "РАЗВИТИЕ  
ЭНЕРГЕТИКИ" ЗА СЧЕТ СРЕДСТВ ФЕДЕРАЛЬНОГО БЮДЖЕТА**

Список изменяющих документов  
(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 28.03.2019 N 335)

(тыс. рублей)

Статус и наименование Программы, подпрограммы Программы	Ответственный исполнитель, соисполнитель, участник	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований										
		ГРБС	:	пП	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.	
Государственная программа Российской Федерации "Развитие энергетики"	всего в том числе	-	30	-	-	9629395	9895186,7	7808705,1	7939530,7	11230355	15957264,4	16638659,8	8324424,2	6588892,4	6623681,5	5975008,7
Минэнерго России	022	30	-	-	9629395	9895186,7	7808705,1	7939530,7	11230355	15957264,4	16638659,8	8324424,2	6588892,4	6623681,5	5975008,7	
Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности" (завершена 31 декабря 2018 г.)	всего в том числе	-	30	1	-	738332	737632	638332	637132	602064	-	-	-	-	-	-
Минэнерго России	022	30	1	-	738332	737632	638332	637132	602064	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 1.1. Создание благоприятных условий для формирования институтов	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

инфраструкту  
ры,  
способствую  
щих  
энергосбереж  
ению и  
повышению  
энергетическ  
ой  
эффективнос  
ти  
(завершено  
31 декабря  
2018 г.)

Основное мероприятие	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2. Создание																	

благоприятны  
х условий и  
снижение  
администрати  
вных и иных  
барьеров в  
целях  
привлечения  
инвестиций в  
область  
энергосбереж  
ения и  
повышения  
энергетическ  
ой  
эффективнос  
ти  
(завершено  
31 декабря  
2018 г.)

Основное мероприятие 1.3. Информационное обеспечение и пропаганда энергосбережения и повышения энергетической эффективности (завершено 31 декабря 2018 г.)	всего в том числе		3 0	1	03	73833, 2	73763, 2	63833, 2	63713, 2	60206, 4	-	-	-	-	-	-
Информационное обеспечение и пропаганда энергосбережения и повышения энергетической эффективности (завершено 31 декабря 2018 г.)	Минэнерго России	022	3 0	1	03	73833, 2	73763, 2	63833, 2	63713, 2	60206, 4	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 1.4. Поддержка мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в субъектах Российской Федерации (завершено 31 декабря 2017 г.)	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Основное мероприятие 1.5. Выполнение научно-исследовательских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (завершено 31 декабря 2018 г.)	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 1.6. Обучение работников, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности (завершено 31 декабря 2015 г.)	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 1.7. Научно-иссле	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

довательские  
и  
опытно-конст  
рукторские  
работы в  
области  
энергосбереж  
ения и  
повышения  
энергетическ  
ой  
эффективнос  
ти  
(завершено  
31 декабря  
2014 г.)

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

ти  
(завершено  
31 декабря  
2014 г.)

Основное мероприятие 1.9. Повышение информированности общества об энергосберегающих технологиях и стимулирование формирования бережливой модели поведения населения (завершено 31 декабря 2014 г.)	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
--	-------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Основное мероприятие 1.10. Эксплуатация, сопровождение и модернизация государственной информационной системы в области	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
--	-------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

энергосбереж  
ения и  
повышения  
энергетическ  
ой  
эффективнос  
ти  
(завершено  
31 декабря  
2014 г.)

Основное мероприятие 1.11. Реализация образовательных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (завершено 31 декабря 2014 г.) всего - - - - - - - - - - - - - - - - -

Основное мероприятие 1.12. Развитие международного сотрудничества в области энергосбережения и

Основное мероприятие 1.12. Развитие международного сотрудничества в области энергосбережения и всего - - - - - - - - - - - - - - - - -

повышения  
энергетическ  
ой  
эффективнос  
ти  
(завершено  
31 декабря  
2014 г.)

Основное мероприятие 1.13. Развитие механизмов финансовой поддержки реализации проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (завершено 31 декабря 2014 г.)	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
--	-------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Основное мероприятие 1.14. Развитие институциональных механизмов стимулирования энергосбереж	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
--	-------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

ения (завершено 31 декабря 2014 г.)																	
Основное мероприятие 1.15. Оперативное управление подпрограммой (завершено 31 декабря 2014 г.)	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"	всего в том числе	-	3 0	2	-	312120 0	312120 0	221555 4,6	217225 4,6	57597 55	882505 0	952355 0	121810 4	-	-	-	-
Основное мероприятие 2.1. Модернизация и новое строительство генерирующих мощностей (завершено 31 декабря 2018 г.)	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 2.2. Модернизация и новое	всего в том числе	-	3 0	2	02	312120 0	312120 0	121555 4,6	121555 4,6	-	400000 0	600000 0	-	-	-	-	-
	Минэнерго	022	3 0	2	02	312120	312120	121555	121555	-	400000	600000	-	-	-	-	-

строительств о электросетев ых объектов	России					0	0	4,6	4,6		0	0				
Основное мероприятие 2.3. Повышение доступности энергетическ ой инфраструкту ры (завершено 31 декабря 2018 г.)	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 2.4. Ликвидация межтерритор иального перекрестног о субсидирован ия в электроэнерг етике (завершено 31 декабря 2017 г.)	всего в том числе	-	3 0	2	04	-	-	100000 0	956700	-	-	-	-	-	-	-
	Минэнерго России	022	3 0	2	04	-	-	100000 0	956700	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 2.5. Возмещение недополучен ных доходов	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

сетевых  
 организаций  
 в результате  
 отмены или  
 продления  
 механизма  
 "последней  
 мили"  
 (завершено  
 31 декабря  
 2016 г.)

Основное мероприятие 2.6.	всего в том числе	-	30	2	06	-	-	-	-	5759755	4825050	3523550	1218104	-	-	-
Возмещение территориальным сетевым организациям недополученных доходов, вызванных установлением экономически не обоснованных тарифных решений	Минэнерго России	022	30	2	06	-	-	-	-	5759755	4825050	3523550	1218104	-	-	-
Основное мероприятие 2.7.	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный проект "Гарантированное обеспечение доступной электроэнерг																



ией"

Основное мероприятие 2.8. Стимулирование развития возобновляемых источников энергии	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
---	-------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отраслей"	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
---	-------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

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

Основное мероприятие 3.2. Строительство, модернизация	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
---	-------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

я,  
реконструкци  
я и  
эксплуатация

трубопроводн  
ых систем  
(завершено  
31 декабря  
2018 г.)

Основное мероприятие  
3.3.  
Строительство,  
модернизация,  
реконструкция  
нефтеперерабатывающих  
предприятий  
(завершено  
31 декабря  
2018 г.)

всего

- -

Основное мероприятие  
3.4.  
Проведение технологического  
перевооружения газовой  
отрасли за счет  
внедрения энергосберегающих и

всего

- -

энергоэффективных технологий

Основное мероприятие 3.5. Федеральный проект "Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата"	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
---	-------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Основное мероприятие 3.6. Реализация комплекса мер по развитию нефтепереработки	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
---	-------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Основное мероприятие 3.7. Развитие производства и расширение рынков сбыта сжиженного природного газа	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
--	-------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Основное мероприятие 3.8. Стимулирование развития нефтегазохимии	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Подпрограмма "Развитие газовой отрасли" (завершена 31 декабря 2018 г.)	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 4.1. Проведение технологического перевооружения газовой отрасли за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий (завершено 31 декабря 2018 г.)	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 4.2. Реализация	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

проектов по  
реконструкци  
и  
существующи  
х и  
строительств  
у новых  
мощностей  
транспортиро  
вки газа  
(завершено  
31 декабря  
2018 г.)

Основное мероприятие 4.3. Расширение действующих и строительство новых подземных хранилищ газа (завершено 31 декабря 2018 г.)	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
---	-------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Основное мероприятие 4.4. Создание системы сбыта сжиженного природного газа (завершено 31 декабря 2018 г.)	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
--	-------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Основное мероприятие 4.5. Разработка и внедрение новых отечественных технологий производства сжиженного природного газа (завершено 31 декабря 2018 г.)	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 4.6. Строительство, модернизация, реконструкция нефтегазовых предприятий (завершено 31 декабря 2018 г.)	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 4.7. Расширение использования природного газа в качестве	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

моторного  
 топлива  
 (завершено  
 31 декабря  
 2018 г.)

Подпрограмма "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности"	всего в том числе	-	3 0	5	-	345702 4,6	342148 9	312064 3,6	314395 6,1	29345 13,2	452741 4,6	446980 3	441784 4,2	389384 2	392179 3,7	326601 0
Минэнерго России	022	3 0	5	-	345702 4,6	342148 9	312064 3,6	314395 6,1	29345 13,2	452741 4,6	446980 3	441784 4,2	389384 2	392179 3,7	326601 0	
Основное мероприятие 5.1. Модернизация действующих предприятий на основе инновационных технологий и создание новых центров угледобычи на месторождениях с благоприятными горно-геологическими условиями	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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



добычи  
торфа

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 - 3 5 07 345702 342148 312064 314395 29345 452741 446980 441784 389384 392179 326601  
 4,6 9 3,6 6,1 13,2 4,6 3 4,2 2 3,7 0

Минэнерго России 022 3 5 07 345702 342148 312064 314395 29345 452741 446980 441784 389384 392179 326601  
 4,6 9 3,6 6,1 13,2 4,6 3 4,2 2 3,7 0

Основное мероприятие 5.8. Создание системы планомерного выбытия всего - - - - - - - - - - - - - - - - -

неэффективн  
 ых  
 мощностей  
 (завершено  
 31 декабря  
 2014 г.)

Подпрограмм а "Развитие использовани я возобновляе мых источников энергии" (завершено 31 декабря 2018 г.)	всего в том числе	-	3 0	6	-	15000	0	14100	0	13377	-	-	-	-	-	-
Минэнерго России	022	3 0	6	-	15000	0	14100	0	13377	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 6.1. Реализация мероприятий, предусмотре нных <b>комплексом</b> мер стимулирова ния производства электрическо й энергии генерирующи ми объектами, функциониру ющими на основе использовани	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

я  
 возобновляе  
 мых  
 источников  
 энергии,  
 утвержденны  
 м  
 распоряжени  
 ем  
 Правительств  
 а Российской  
 Федерации от  
 4 октября  
 2012 г. N  
 1839-р  
 (завершено  
 31 декабря  
 2016 г.)

Основное мероприятие 6.2.	всего в том числе	-	30	6	02	15000	0	14100	0	13377	-	-	-	-	-	-
Государственная поддержка технологического присоединения генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии	Минэнерго России	022	30	6	02	15000	0	14100	0	13377	-	-	-	-	-	-

(завершено  
31 декабря  
2018 г.)

Основное мероприятие 6.3. Проведение оценки технического и экономического потенциала использования возобновляемых источников энергии в Российской Федерации (завершено 31 декабря 2016 г.)	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
--	-------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Основное мероприятие 6.4. Реализация мероприятий по поддержке генерации на основе использования возобновляемых источников энергии,	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
--	-------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 г. N 449 (завершено 31 декабря 2018 г.)

Подпрограмма "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики"	всего в том числе	-	30	7	-	296233 7,2	327873 4,5	239457 3,7	255960 6,8	24625 03,4	260479 9,8	264530 6,8	268847 6	269505 0,4	270188 7,8	270899 8,7
Минэнерго России	022	30	7	-	296233 7,2	327873 4,5	239457 3,7	255960 6,8	24625 03,4	260479 9,8	264530 6,8	268847 6	269505 0,4	270188 7,8	270899 8,7	
Основное мероприятие 7.1. Совершенствование процессов сбора, обработки, хранения и использования информационных ресурсов топливно-энергетического	всего в том числе	-	30	7	01	-	-	-	-	14386 9,3	-	-	-	-	-	-
Минэнерго России	022	30	7	01	-	-	-	-	-	14386 9,3	-	-	-	-	-	-

комплекса и  
 развитие  
 государствен  
 ной  
 информацион  
 ной системы  
 топливно-эне  
 ргетического  
 комплекса

Основное мероприятие 7.2.	всего в том числе	-	30	7	02	-	-	-	-	-	156157,8	159696,5	164360,4	170934,8	177772,2	184883,1
Формирование, хранение, ведение и организация использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса, организационно-технологическое сопровождение функционирования государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	Минэнерго России	022	30	7	02	-	-	-	-	-	156157,8	159696,5	164360,4	170934,8	177772,2	184883,1

Основное мероприятие 7.3. Реализация функций аппарата ответственного исполнителя государственной программы	всего в том числе	-	30	7	03	282218 4,6	314344 7,4	227295 1	243703 0,1	21881 78,6	231048 6,1	234658 0,8	238373 2,4	238373 2,4	238373 2,4	238373 2,4
Основное мероприятие 7.4. Развитие международного сотрудничества	всего в том числе	-	30	7	04	140152 ,6	135287 ,1	121622 ,7	122576 ,7	13045 5,5	138155, 9	139029 ,5	140383 ,2	140383 ,2	140383 ,2	140383 ,2
Основное мероприятие 7.5. Инновационное развитие организаций топливно-энергетического комплекса	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 7.6. Реализация Национальной технологической инициативы	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

---

по  
направлению  
"Энерджинет"

Основное мероприятие 7.В1. Ведомственный проект "Цифровая энергетика"	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
---	-------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

---



Приложение N 6  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Энергоэффективность  
и развитие энергетики"

КонсультантПлюс: примечание.

[Постановлением](#) Правительства РФ от 31.03.2017 N 375 [абзац восемнадцатый](#) раздела II подпрограммы "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" признан утратившим силу.

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

Список изменяющих документов  
(введены [Постановлением](#) Правительства РФ от 09.10.2015 N 1079;  
в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 25.05.2016 N 464)

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

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

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

4. Субсидии перечисляются бюджетам субъектов Российской Федерации, которые соответствуют критериям, установленным методикой расчета субсидий, предоставляемых в 2015 году из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на ликвидацию перекрестного субсидирования в электроэнергетике в рамках [подпрограммы](#) "Развитие и модернизация электроэнергетики" государственной [программы](#) Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики", согласно приложению и включены в распределение субсидий, предоставляемых в 2015 году из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на ликвидацию перекрестного субсидирования в электроэнергетике в рамках [подпрограммы](#) "Развитие и модернизация

---

электроэнергетики" государственной **программы** Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики", утвержденное постановлением Правительства Российской Федерации от 9 октября 2015 г. N 1079 (далее - распределение субсидий), в соответствии с **пунктом 2** настоящих Правил и с учетом следующих условий:

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

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

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

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

5. В соглашении предусматриваются:

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

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

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

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

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

---

субсидия;

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

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

з) значения показателей результативности использования субсидии;

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

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

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

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

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

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

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

исключение территориальных сетевых организаций, не отвечающих критериям, установленным [постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. N 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям";

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

м) порядок осуществления контроля за выполнением субъектом Российской Федерации

---

---

обязательств, предусмотренных соглашением;

н) последствия недостижения субъектом Российской Федерации установленных значений показателей результативности использования субсидии.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

12. Получатель субсидии принимает решение о составе получателей средств и размере средств,

---

предоставляемых каждому из них, и направляет копии этого решения получателям средств не позднее 5 календарных дней со дня заключения соглашения.

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

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

14. Получатель субсидии:

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

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

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

$$Пр_j = \frac{T_j^{котл}}{T_j^{граф}},$$

где:

$Пр_j$  - показатель эффективности использования субсидии за отчетный год;

$j$  - год, следующий за отчетным годом;

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

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

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

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

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

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

Перераспределение субсидий между бюджетами субъектов Российской Федерации не допускается.

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

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

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

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

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

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

где:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

а) территория субъекта Российской Федерации включена в перечень территорий, объединенных в

ценовые зоны оптового рынка электрической энергии (мощности) в соответствии с [Правилами](#) оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности";

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

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

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

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

где:

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

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

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

$$T_k^{\text{одн с вл от ПМ}} = \frac{HBB_k^{\text{ТСО}} + Z_k^{\text{пот}} + ВД_k^{\text{ПМ}}}{ПО_k},$$

где:

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

$Z_k^{\text{пот}}$  - расходы на оплату потерь в распределительных сетях, учтенные органом исполнительной



власти k-го субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на год, в котором предоставляется субсидия (млн. рублей);

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

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

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

$$T_k^{одн без вд от ПМ} = \frac{HBB_k^{тсо} + Z_k^{лог}}{ПО_k}.$$

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

$$S_{kj}^{суб} = ВД_{kj} - K_{kj} - S_{kj}^{регион},$$

где:

j - год, в котором предоставляется субсидия;

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

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

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

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

---

Федерации.

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

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

Приложение N 7  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Развитие энергетики"

**ПЛАН  
РЕАЛИЗАЦИИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
"РАЗВИТИЕ ЭНЕРГЕТИКИ" НА 2019 ГОД И НА ПЛАНОВЫЙ ПЕРИОД  
2020 И 2021 ГОДОВ**

Список изменяющих документов  
(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 28.03.2019 N 335)

Наименование подпрограммы, контрольного события Программы	Статус <*>	Ответственный исполнитель	Срок наступления контрольного события											
			2019 год				2020 год				2021 год			
			I кварта л	II кварта л	III кварта л	IV кварта л	I кварта л	II кварта л	III кварта л	IV кварта л	I кварта л	II кварта л	III кварта л	IV кварта л
Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"		Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Контрольное событие 2.1. Проведены мониторинг и контроль хода реализации в 2019 году инвестиционного проекта "Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек - Билибино" (этап строительства N 1)	1	Минэнерго России	-	-	-	31 декабр я	-	-	-	-	-	-	-	-
Контрольное событие 2.2. Проведены мониторинг и контроль хода реализации в 2020 году инвестиционного проекта "Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек - Билибино" (этап строительства N 1)	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	31 декабр я	-	-	-	-

Контрольное событие 2.3. Проведены мониторинг и контроль хода реализации в 2021 году инвестиционного проекта "Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек - Билибино" (этап строительства N 1)	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31 декабр я
Контрольное событие 2.4. Предоставлены субсидии бюджетам Республики Крым и г. Севастополя из федерального бюджета на цели, предусмотренные мероприятием, в 2019 году		Минэнерго России	-	-	-	31 декабр я	-	-	-	-	-	-	-	-
Контрольное событие 2.5. Предоставлены субсидии бюджетам Республики Крым и г. Севастополя из федерального бюджета на цели, предусмотренные мероприятием, в 2020 году		Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	31 декабр я	-	-	-	-	-
Контрольное событие 2.6. Предоставлены субсидии бюджетам Республики Крым и г. Севастополя из		Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31 декабр я

федерального бюджета на цели, предусмотренные мероприятием, в 2021 году

Контрольное событие 2.7. Проведена проверка хода строительства в 2019 году 1-ой очереди Сахалинской государственной районной электростанции - 2 и теплоэлектроцентрали в г. Советская Гавань	1	Минэнерго России	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-	-	-	-	-
Контрольное событие 2.8. Утверждена приказом Минэнерго России Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2019 - 2025 годы		Минэнерго России	-	-	1 августа	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Контрольное событие 2.9. Проведен отбор проектов и заключены договоры о предоставлении мощности на оптовый рынок электрической энергии и 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 декабр я	-	-	-	-
Контрольное событие 2.11. Проведен отбор проектов и заключены договоры о предоставлении мощности на оптовый рынок электрической энергии и мощности с их победителями в 2021 году	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 декабр я
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 декабр я	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Контрольное событие 3.2. Представлены в Правительство Российской Федерации результаты комплексного оперативного мониторинга шельфовых проектов Российской Федерации за 2020 год и предложения по их дальнейшей реализации		Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	31 декабр я	-	-	-	-
Контрольное событие 3.3. Представлены в Правительство Российской Федерации результаты комплексного оперативного мониторинга шельфовых проектов Российской Федерации за 2021 год и предложения по их дальнейшей реализации		Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31 декабр я
Контрольное событие 3.4. Окончены работы по расширению трубопроводной системы "Восточная Сибирь - Тихий океан" на участке нефтеперекачивающая станция "Сковородино" - специализированный	1	Минэнерго России	-	-	-	31 декабр я	-	-	-	-	-	-	-	-

морской  
 нефтеналивной порт  
 "Козьмино" до 50 млн.  
 тонн в год

Контрольное событие 3.5. Окончены работы по расширению трубопроводной системы "Восточная Сибирь - Тихий океан" на участке головная нефтеперекачивающая станция "Тайшет" - нефтеперекачивающая станция "Сковородино" до 80 млн. тонн в год	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	31 декабр я	-	-	-	-
--	---	---------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	-------------------	---	---	---	---

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 декабр я	-	-	-	-	-	-	-	-	-
--	-----	---------------------	---	---	---	-------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Контрольное событие 3.7. Представлен доклад в Правительство Российской Федерации о реализации инвестиционных	1,2	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	31 декабр я	-	-	-	-
--	-----	---------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	-------------------	---	---	---	---



проектов  
 строительства,  
 модернизации и  
 реконструкции  
 нефтегазохимических  
 предприятий в 2020  
 году

Контрольное событие  
 3.8. Представлен  
 доклад в  
 Правительство  
 Российской Федерации  
 о реализации  
 инвестиционных  
 проектов  
 строительства,  
 модернизации и  
 реконструкции  
 нефтегазохимических  
 предприятий в 2021  
 году

1,2

Минэнерго  
 России

- - - - - - - - - - - - - - - -

31  
 декабр  
 я

Подпрограмма  
 "Реструктуризация и  
 развитие угольной и  
 торфяной  
 промышленности"

Минэнерго  
 России

- - - - - - - - - - - - - - - -

Контрольное событие  
 5.1. Актуализирована и  
 утверждена программа  
 по обеспечению  
 дальнейшего  
 улучшения условий  
 труда, повышения  
 безопасности ведения  
 горных работ,  
 снижения аварийности  
 и травматизма в

1

Минэнерго  
 России

- - - - - - - - - - - - - - - -

31  
 декабр  
 я

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	1	Минэнерго России	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-	-	-	-	-

бюджетных  
 ассигнований в 2019  
 году

Контрольное событие 5.6. Обеспечена индексация дополнительных (негосударственных) пенсий в пределах выделенных бюджетных ассигнований в 2020 году	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	31 декабр я	-	-	-	-
--	---	---------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	-------------------	---	---	---	---

Контрольное событие 5.7. Обеспечена индексация дополнительных (негосударственных) пенсий в пределах выделенных бюджетных ассигнований в 2021 году	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31 декабр я
--	---	---------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	-------------------

Контрольное событие 5.8. Оказано содействие переселяемым из ветхого жилья гражданам в приобретении (строительстве) жилья взамен сносимого в 2019 году в рамках выделенных средств федерального бюджета	1	Минэнерго России	-	-	-	31 декабр я	-	-	-	-	-	-	-	-	-
--	---	---------------------	---	---	---	-------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Контрольное событие 5.9. Оказано содействие переселяемым из ветхого жилья гражданам в приобретении (строительстве) жилья взамен сносимого в 2020 году в рамках выделенных средств федерального бюджета	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	31 декабр я	-	-	-	-
Контрольное событие 5.10. Оказано содействие переселяемым из ветхого жилья гражданам в приобретении (строительстве) жилья взамен сносимого в 2021 году в рамках выделенных средств федерального бюджета	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31 декабр я
Подпрограмма "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики"		Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Контрольное событие 7.1. Утвержден приказ Минэнерго России о вводе государственной	1	Минэнерго России	-	1 июля	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

информационной  
 системы  
 топливно-энергетическ  
 ого комплекса в  
 эксплуатацию

Контрольное событие  
 7.2. Осуществлен ввод  
 информации  
 федеральными  
 органами  
 исполнительной власти  
 через единую систему  
 межведомственного  
 электронного  
 взаимодействия

Минэнерго  
 России

-

-

-

-

1  
 марта

-

-

-

-

-

-

-

Контрольное событие  
 7.3. Перечислены  
 взносы Российской  
 Федерации для участия  
 в основных  
 международных  
 организациях в сфере  
 энергоэффективности  
 и развития  
 топливно-энергетическ  
 ого комплекса в 2019  
 году

Минэнерго  
 России

-

-

-

31  
 декабр  
 я

-

-

-

-

-

-

-

-

Контрольное событие  
 7.4. Перечислены  
 взносы Российской  
 Федерации для участия  
 в основных  
 международных  
 организациях в сфере  
 энергоэффективности  
 и развития  
 топливно-энергетическ

Минэнерго  
 России

-

-

-

-

-

-

-

31  
 декабр  
 я

-

-

-

-

ого комплекса в 2020  
 году

Контрольное событие 7.5. Перечислены взносы Российской Федерации для участия в основных международных организациях в сфере энергоэффективности и развития топливно-энергетическ ого комплекса в 2021 году		Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31 декабр я
--	--	---------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	-------------------

Контрольное событие 7.6. Представлен в Правительство Российской Федерации доклад о результатах мониторинга реализации проектов по внедрению инновационных технологий и современных материалов в энергетике в рамках программ инновационного развития организаций топливно-энергетическ ого комплекса с государственным участием за 2018 год	1	Минэнерго России	-	-	-	31 октябр я	-	-	-	-	-	-	-	-
--	---	---------------------	---	---	---	-------------------	---	---	---	---	---	---	---	---

Контрольное событие 7.7. Представлен в Правительство	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	31 октябр я	-	-	-	-
--	---	---------------------	---	---	---	---	---	---	---	-------------------	---	---	---	---

Российской Федерации  
доклад о результатах  
мониторинга  
реализации проектов  
по внедрению  
инновационных  
технологий и  
современных  
материалов в  
энергетике в рамках  
программ  
инновационного  
развития организаций  
топливно-энергетическ  
ого комплекса с  
государственным  
участием за 2019 год

Контрольное событие  
7.8. Представлен в  
Правительство  
Российской Федерации  
доклад о результатах  
мониторинга  
реализации проектов  
по внедрению  
инновационных  
технологий и  
современных  
материалов в  
энергетике в рамках  
программ  
инновационного  
развития организаций  
топливно-энергетическ  
ого комплекса с  
государственным  
участием за 2020 год

1

Минэнерго  
России

-

-

-

-

-

-

-

-

-

-

-

31  
октябр  
я

Контрольное событие 7.9. Представлен в Правительство Российской Федерации итоговый доклад о реализации дорожной карты "Внедрение инновационных технологий и современных материалов в энергетике" на период до 2018 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 3 июля 2014 г. N 1217-р	1	Минэнерго России	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Контрольное событие 7.10. Представлен в Правительство Российской Федерации доклад о реализации плана по стимулированию внедрения инновационных технологий и современных материалов в энергетике за 2019 год	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	30	-	-	-	-	-	-
Контрольное событие 7.11. Представлен в Правительство Российской Федерации доклад о реализации плана по	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30	-	-



стимулированию  
 внедрения  
 инновационных  
 технологий и  
 современных  
 материалов в  
 энергетике за 2020 год

Контрольное событие  
 7.12. Одобрен  
 Правительственной  
 комиссией по  
 использованию  
 информационных  
 технологий для  
 улучшения качества  
 жизни и условий  
 ведения  
 предпринимательской  
 деятельности к  
 реализации  
 ведомственный проект  
 "Цифровая энергетика"

Минэнерго  
 России

- 1  
 марта

- - - - - - - - - - - - - - -

Контрольное событие  
 7.13. Разработаны  
 методики по  
 измерению эффектов  
 цифровой  
 трансформации  
 энергетической  
 инфраструктуры

Минэнерго  
 России

- - - 31  
 октябр  
 я

- - - - - - - - - - - - - - -

Контрольное событие  
 7.14. Разработана  
 концепция цифровой  
 трансформации  
 топливно-энергетическ  
 ого комплекса

Минэнерго  
 России

- - - 28  
 декабр  
 я

- - - - - - - - - - - - - - -

---

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-энергетическом 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. N 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. N 79.

Приложение N 7(1)  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Развитие энергетики"

**СВЕДЕНИЯ  
О ЦЕЛЯХ, ЗАДАЧАХ И ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЯХ (ИНДИКАТОРАХ)  
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
"РАЗВИТИЕ ЭНЕРГЕТИКИ" НА ПРИОРИТЕТНЫХ  
ТЕРРИТОРИЯХ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

Список изменяющих документов  
(введены **Постановлением** Правительства РФ от 28.03.2019 N 335)

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.

Приоритетная территория: Дальний Восток и Байкальский регион

Цель: гарантированное обеспечение доступной электрической энергией потребителей Дальнего Востока и Байкальского региона, повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов Дальнего Востока и Байкальского региона

Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"

Задачи: 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

Цель и задачи достигаются за счет реализации мероприятий комплексного **плана** модернизации и расширения магистральной инфраструктуры на период до 2024 года, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2018 г.

N 2101-р

Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отраслей"

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

Выработка моторных топлив (автомобильного бензина, дизельного топлива и топлива для реактивных двигателей) на нефтеперерабатывающих заводах Дальневосточного федерального округа, млн. тонн

Дальневосточный федеральный округ	4,2	4	3,7	5	5	5	5
Амурская область	-	-	-	-	-	-	-
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
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	-	-	-	-	-	-	-
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. N 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	-	-	-
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 <1>	-	-	-	-	-	-	-
Республика Коми <2>	9,7	9,5	9,5	11	12	12,5	11,7
Республика Саха (Якутия) <3>	-	-	-	-	-	-	-



---

Красноярский край <4>	0,1	0,1	0,2	1,5	2,5	3,5	4,5
Архангельская область <5>	-	-	-	-	-	-	-

---

-----

<1> 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. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<2> 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. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<3> 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. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<4> 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. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<5> 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. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

Приложение N 7(2)  
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**

Список изменяющих документов  
(введены [Постановлением](#) Правительства РФ от 28.03.2019 N 335)

---

(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	-	-	-	-

электроэнергетики"	Чукотский автономный округ	022	30	2	-	4000000	6000000	-	-	-	-
Основное мероприятие 2.2.	Дальний Восток и Байкальский регион	022	30	2	02	4000000	6000000	-	-	-	-
Модернизация и новое строительство электросетевых объектов	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.	Дальний Восток и Байкальский регион	022	30	5	07	85625,2	61748,8	34707,2	28457,4	-	19101
Реструктуризация угольной промышленности	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 Российской Федерации "Развитие энергетики"	Республика Крым и г. Севастополь	022	30	-	-	4825050	3523550	1218104	-	-	-	-
	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	-	-	-	-
	Город Севастополь	022	30	2	-	280164	-	-	-	-	-	-

Основное мероприятие 2.6.	Республика Крым и г. Севастополь	022	30	2	06	4825050	3523550	1218104	-	-	-
Возмещение территориальным сетевым организациям недополученных доходов, вызванных установлением экономически необоснованных тарифных решений	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 <1>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Республика Коми <2>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Республика Саха (Якутия) <3>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Красноярский край <4>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Архангельская область <5>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

---

Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"	Арктическая зона Российской Федерации Чукотский автономный округ	022	30	2	-	4000000	6000000	-	-	-	-
Основное мероприятие 2.2. Модернизация и новое строительство электросетевых объектов	Арктическая зона Российской Федерации Чукотский автономный округ	022	30	2	02	4000000	6000000	-	-	-	-

---

<1> 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. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<2> 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. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<3> 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. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<4> 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. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<5> 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. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

Приложение N 7(3)  
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**

Список изменяющих документов  
(введены [Постановлением](#) Правительства РФ от 28.03.2019 N 335)

(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 участием	23450225,3	10709327,5	7605270	8424730	3007060	-
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						
	средства компаний с государственным участием	13593047,7	12663266,8	5019230	4383550	5060330	-
Сахалинская область	всего	12369503,2	2700300	2687530	2493910	2678690	-
	в том числе:						
	бюджеты субъектов Российской Федерации	352194	260370	-	-	-	-
	местные бюджеты	23569,2	20040	-	-	-	-
	средства компаний с государственным участием	11993740	2419890	2687530	2493910	2678690	-
Хабаровский край	всего	34778478,4	12785410	8641780	5136990	4715240	-
	в том числе						
	средства компаний с государственным участием	34778478,4	12785410	8641780	5136990	4715240	-

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	-
Иркутская область	всего	42022659,6	26968633,7	7227700	7491500	6971700	-
	в том числе						
	средства компаний с государственным участием	42022659,6	26968633,7	7227700	7491500	6971700	-
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 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:						
	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	-	-	-	-	-	-
	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
	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 <1>	всего	1549797,3	217994,3	-	-	-	-
	в том числе						
	средства компаний с государственным участием	1549797,3	217994,3	-	-	-	-
Республика Коми <2>	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) <3>	всего	-	-	-	-	-	-
Красноярский край <4>	всего	-	-	-	-	-	-
Архангельская область <5>	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

---

<1> 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. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<2> 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. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<3> 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. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<4> 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. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<5> 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. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

Приложение N 8  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Энергоэффективность  
и развитие энергетики"

КонсультантПлюс: примечание.

[Постановлением](#) Правительства РФ от 28.03.2019 N 335 [абз. 20](#) разд. II подпрограммы "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" признан утратившим силу.

**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**

Список изменяющих документов  
(введены [Постановлением](#) Правительства РФ от 31.01.2017 N 116;  
в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 30.12.2017 N 1708)

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

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

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

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

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

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

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

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

представление получателем средств отчета об использовании бюджетных средств;

контроль за целевым и эффективным расходованием бюджетных средств;

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

5. В соглашении предусматриваются:

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

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

в) сроки и порядок представления получателем субсидии в Министерство энергетики Российской Федерации и федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов отчетности об осуществлении расходов бюджета Чукотского автономного округа, источником финансового обеспечения которых является субсидия, а также о достижении значения показателя результативности использования субсидии;

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

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

е) значение показателя результативности использования субсидии;

ж) утратил силу. - [Постановление](#) Правительства РФ от 30.12.2017 N 1708;

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

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

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

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

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

н) ответственность сторон за нарушение условий соглашения;

о) условие о вступлении в силу соглашения.

6. Уровень софинансирования расходного обязательства Чукотского автономного округа не должен превышать величину предельного уровня софинансирования расходного обязательства Чукотского автономного округа из федерального бюджета, определенную в соответствии с решением Правительства

Российской Федерации на год, в котором предоставляется субсидия.

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

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

где:

ранг РБО<sub>i</sub> - место Чукотского автономного округа по уровню расчетной бюджетной обеспеченности среди субъектов Российской Федерации в году, предшествовавшем году предоставления субсидии, определенное в соответствии с [постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 22 ноября 2004 г. N 670 "О распределении дотаций на выравнивание бюджетной обеспеченности субъектов Российской Федерации";

$\sum i$  - количество субъектов Российской Федерации.

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

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

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

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

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

9. Федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов в течение 10 календарных дней со дня получения материалов от Министерства энергетики Российской Федерации в соответствии с [пунктом 8](#) настоящих Правил проводит анализ представленной информации и направляет в Министерство энергетики Российской Федерации заключение по результатам проведенного анализа.

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

В случае если федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов такое заключение в установленные настоящим пунктом сроки не направлено в Министерство энергетики Российской Федерации, расчет размера субсидии считается согласованным федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

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

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

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

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

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

Перечисление субсидии осуществляется в порядке, предусмотренном [пунктами 14 и 15](#) Правил формирования, предоставления и распределения субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2014 г. N 999 "О формировании, предоставлении и распределении субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации".

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

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

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

13. Получатель средств не позднее 5 календарных дней со дня получения решения, указанного в [пункте 12](#) настоящих Правил, представляет получателю субсидии свои платежные реквизиты.

14. Получатель субсидии:

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

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

15. Показателем результативности использования субсидии является компенсация гарантирующим поставщикам экономически обоснованных расходов по оплате стоимости электрической энергии, выработанной генерирующими объектами, осуществляющими производство электрической энергии

(мощности) на ядерном топливе, не учтенных в установленном органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования (цен) тарифов тарифе на электрическую энергию (мощность), поставленную гарантирующим поставщиком потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей Чукотского автономного округа.

Показатель результативности использования субсидии ( $\Pi_p$ ) определяется по формуле:

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

где:

l - уровни напряжения, предусмотренные **Основами** ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике":

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

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

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

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

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

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

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

$\mathcal{E}_{j-1,li}^{нec}$  - объем электрической энергии (мощности), поставленной населению и приравненным к нему категориям потребителей по регулируемым ценам (тарифам) на розничном рынке в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах в i-м полугодии года j-1 расчетного



периода регулирования на территории Чукотского автономного округа, определенный исходя из прогнозного баланса (кВт·ч);

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

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

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

Расчет показателя результативности использования субсидии осуществляется до одного знака после запятой с учетом правил математического округления.  
(п. 15 в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 30.12.2017 N 1708)

16. Контроль за соблюдением Чукотским автономным округом условий предоставления субсидий осуществляется Министерством энергетики Российской Федерации и федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по контролю и надзору в финансово-бюджетной сфере.

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

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

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

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

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

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

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

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

где:

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

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

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

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

22. Решение о приостановлении перечисления (сокращении объема) субсидии бюджету субъекта Российской Федерации не принимается в случае, если условия предоставления субсидии были не выполнены в силу обстоятельств непреодолимой силы в порядке, предусмотренном [пунктом 20](#) Правил формирования, предоставления и распределения субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2014 г. N 999 "О формировании, предоставлении и распределении субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации".

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

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

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

где:

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

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

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

государственного регулирования тарифов, определяется по формуле:

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

где:

1 - уровни напряжения, предусмотренные **Основами** ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике":

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

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

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

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

$T_{j-1, i}^{\text{эк. обосн.}}$  - тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующим поставщиком потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, рассчитанный органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов с учетом компенсации экономически обоснованных расходов гарантирующих поставщиков по оплате стоимости электрической энергии, выработанной генерирующими объектами, осуществляющими производство электрической энергии (мощности) на ядерном топливе, не учтенных в установленном органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования (цен) тарифов тарифе на электрическую энергию (мощность), поставленную гарантирующим поставщиком потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей Чукотского автономного округа в *i*-м полугодии года *j*-1 на уровне напряжения 1 (рублей/кВт·ч);  
(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 30.12.2017 N 1708)

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

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

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

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

$$S_j^{\text{РЕГИОН}} = S_{j-1}^{\text{ВЫП}} \times Y,$$

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

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

28. Размер субсидии определяется на момент заключения соглашения.

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

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

Приложение N 9  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Энергоэффективность  
и развитие энергетики"

КонсультантПлюс: примечание.

[Постановлением](#) Правительства РФ от 28.03.2019 N 335 [абз. 21](#) разд. II подпрограммы "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" признан утратившим силу.

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

Список изменяющих документов  
(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 02.03.2019 N 236)

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

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

Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"

Задачи: выравнивание цен (тарифов) на электрическую энергию на Дальнем Востоке до среднероссийского уровня; развитие электрической генерации за счет роста возобновляемых источников энергии, в том числе в удаленных и труднодоступных районах Дальнего Востока; снижение стоимости и сокращение сроков подключения новых потребителей к электрическим сетям; развитие магистральных электросетей в целях включения изолированных энергосистем Дальнего Востока в единую энергетическую систему России в соответствии с [Генеральной схемой](#) размещения объектов электроэнергетики до 2035 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 9 июня 2017 г. N 1209-р; развитие распределительных электрических сетей для обеспечения электрической энергией земельных участков, предоставленных гражданам на территориях Дальневосточного федерального округа; исключение отказов в технологическом присоединении дополнительных нагрузок потребителей в связи с отсутствием сетевого ресурса

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

Дальневосточный федеральный округ	-	-	-	-	-	-	≤ 1	0,93	≤ 1	≤ 1	-
Амурская область	-	-	-	-	-	-	≤ 1	-	≤ 1	≤ 1	-
Еврейская автономная область	-	-	-	-	-	-	≤ 1	-	≤ 1	≤ 1	-
Камчатский край	-	-	-	-	-	-	≤ 1	1	≤ 1	≤ 1	-
Магаданская область	-	-	-	-	-	-	≤ 1	1	≤ 1	≤ 1	-
Приморский край	-	-	-	-	-	-	≤ 1	-	≤ 1	≤ 1	-

Республика Саха (Якутия)	-	-	-	-	-	-	≤ 1	0,79	≤ 1	≤ 1	-
Сахалинская область	-	-	-	-	-	-	≤ 1	1	≤ 1	≤ 1	-
Хабаровский край	-	-	-	-	-	-	≤ 1	-	≤ 1	≤ 1	-
Чукотский автономный округ	-	-	-	-	-	-	≤ 1	1	≤ 1	≤ 1	-
Отношение стоимости технологического присоединения к электрическим сетям в Дальневосточном федеральном округе к среднероссийскому уровню, единиц											
Дальневосточный федеральный округ	-	-	-	-	-	-	≤ 1	1,4	≤ 1	≤ 1	≤ 1
Амурская область	-	-	-	-	-	-	≤ 1	0,8	≤ 1	≤ 1	≤ 1
Еврейская автономная область	-	-	-	-	-	-	≤ 1	0,8	≤ 1	≤ 1	≤ 1
Камчатский край	-	-	-	-	-	-	≤ 1	0,7	≤ 1	≤ 1	≤ 1
Магаданская область	-	-	-	-	-	-	≤ 1	1,1	≤ 1	≤ 1	≤ 1
Приморский край	-	-	-	-	-	-	≤ 1	4,8	≤ 1	≤ 1	≤ 1
Республика Саха (Якутия)	-	-	-	-	-	-	≤ 1	3,1	≤ 1	≤ 1	≤ 1
Сахалинская область	-	-	-	-	-	-	≤ 1	0,5	≤ 1	≤ 1	≤ 1
Хабаровский край	-	-	-	-	-	-	≤ 1	0,4	≤ 1	≤ 1	≤ 1
Чукотский автономный округ	-	-	-	-	-	-	≤ 1	0,2	≤ 1	≤ 1	≤ 1

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

Дальневосточный федеральный округ	-	-	-	-	-	-	0	69	0	0	0
Амурская область	-	-	-	-	-	-	0	10	0	0	0
Еврейская автономная область	-	-	-	-	-	-	0	-	0	0	0
Камчатский край	-	-	-	-	-	-	0	-	0	0	0
Магаданская область	-	-	-	-	-	-	0	-	0	0	0
Приморский край	-	-	-	-	-	-	0	50	0	0	0
Республика Саха (Якутия)	-	-	-	-	-	-	0	8	0	0	0
Сахалинская область	-	-	-	-	-	-	0	1	0	0	0
Хабаровский край	-	-	-	-	-	-	0	-	0	0	0
Чукотский автономный округ	-	-	-	-	-	-	0	-	0	0	0

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

Дальневосточный федеральный округ	-	-	120	-	-	120	193,48	193,48	120	126	-
Амурская область	-	-	120	-	-	120	-	-	-	-	-

Еврейская автономная область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Камчатский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Магаданская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Приморский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Республика Саха (Якутия)	-	-	-	-	-	-	193,48	193,48	-	-	-
Сахалинская область	-	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-
Хабаровский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	126	-
Чукотский автономный округ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Подпрограмма 3 "Развитие нефтяной отрасли"

Темп прироста добычи нефти, включая газовый конденсат, в Дальневосточном федеральном округе к уровню 2012 года, процентов

Дальневосточный федеральный округ	19,6	11,9	43,5	25,8	25	35,4	34	34,7	34	34	34
Амурская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Еврейская автономная область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Камчатский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Магаданская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Приморский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Республика Саха (Якутия)	-	29,5	-	40,3	-	50,1	49	52,1	49	49	49



Сахалинская область	-	3,3	-	18,8	-	28,1	27	26,2	27	27	27
Хабаровский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Чукотский автономный округ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Выработка моторных топлив (автомобильного бензина, дизельного топлива и топлива для реактивных двигателей) на нефтеперерабатывающих заводах Дальневосточного федерального округа, млн. тонн

Дальневосточный федеральный округ	3,91	4,21	4,77	4,13	4,1	4,2	4,3	4,45	4,2	4,45	4,6
Амурская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Еврейская автономная область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Камчатский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Магаданская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Приморский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Республика Саха (Якутия)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Сахалинская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Хабаровский край	3,91	4,21	4,77	4,13	4,1	4,2	4,3	4,45	4,2	4,45	4,6
Чукотский автономный округ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Подпрограмма 4 "Развитие газовой отрасли"

Задача: обеспечение газификации Дальнего Востока на уровне не ниже среднероссийского

Уровень газификации потребителей Дальневосточного федерального округа природным газом, процентов

Российская Федерация	-	-	-	-	-	67,2	-	68,1	-	-	-
Дальневосточный федеральный округ	-	-	-	-	-	12,7	13	13	13,2	17,9	18,3
Амурская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1
Еврейская автономная область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Камчатский край	-	-	-	-	-	58,9	60,1	58,9	58,9	60,1	60,1
Магаданская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Приморский край	-	-	-	-	-	0,1	0,1	0,1	0,4	0,5	2,2
Республика Саха (Якутия)	-	-	-	-	-	32,3	32,9	33	33,7	48,7	50,1
Сахалинская область	-	-	-	-	-	35,9	36,6	36,9	37,4	54,1	55,7
Хабаровский край	-	-	-	-	-	18,8	19	19,2	19,6	28,4	29,2
Чукотский автономный округ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Темп прироста добычи газа природного и попутного на территории Дальневосточного федерального округа к уровню 2012 года, процентов											
Дальневосточный федеральный округ	5,4	7,4	6,1	6,5	13,6	10,6	11,4	14	12,7	29,6	46,4
Амурская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Еврейская автономная область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Камчатский край	-	18,8	-	24,5	-	23,4	23,4	21,3	23,4	23,4	23,4
Магаданская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Приморский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Республика Саха (Якутия)	-	33,2	-	7,7	-	12,6	12,6	15,3	12,6	304,1	495,5
Сахалинская область	-	5,3	-	6,1	-	10,3	11,2	13,9	12,7	12,7	12,7
Хабаровский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Чукотский автономный округ	-	1,2	-	-28	-	-27,7	-27,7	-38,7	-27,7	-27,7	-27,4

Подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности"

Темп роста добычи угля в Дальневосточном федеральном округе к уровню добычи 2012 года, процентов

Дальневосточный федеральный округ	99,2	93,5	104,5	108,8	120	120,4	124	125,5	127	129	133
Амурская область	-	99,8	-	103,8	-	106,6	107,2	108,1	108,3	108,5	109
Еврейская автономная область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Камчатский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Магаданская область	-	89,6	-	89,7	-	81,8	77,8	85,9	78	78	79
Приморский край	-	78,2	-	95,8	-	85,5	85,2	89,1	86	86	87
Республика Саха (Якутия)	-	101,3	-	128,3	-	141,5	147,8	138,9	145	150	155
Сахалинская область	-	110	-	133,1	-	168,8	169,6	185,1	175	180	185
Хабаровский край	-	105,9	-	110,2	-	108,5	117,1	129,3	125	130	135
Чукотский автономный округ	-	144,7	-	78,2	-	77,4	83,8	135,3	115	120	125

Приложение N 10  
 к государственной программе  
 Российской Федерации  
 "Энергоэффективность  
 и развитие энергетики"

КонсультантПлюс: примечание.

[Постановлением](#) Правительства РФ от 28.03.2019 N 335 [абз. 22](#) разд. II подпрограммы "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" признан утратившим силу.

**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**

Список изменяющих документов  
 (в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 02.03.2019 N 236)

(тыс. рублей)

Наименование Программы, подпрограммы Программы, основного мероприятия	Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной)	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований										
		Г Р Б С	Г П	п Г П	о М	2014 год		2015 год		2016 год		2017 год		2018 год	2019 год	2020 год
						план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.

	территории )															
Государственная программа Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"	Дальневосточный федеральный округ	0 2 2	3 0	- -	- -	800714 ,1	433627 ,5	203874 ,8	238501 ,2	315029 ,4	311810 ,8	117028 2	104536 7	198538	3079622 ,9	6054946 ,3
	Амурская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Еврейская автономная область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Камчатский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Магаданская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Приморский край	0 2 2	3 0	- -	- -	500000	147111 ,7	203874 ,8	225266 ,2	315029 ,4	311810 ,8	170282	88667	198538	79622,9	54946,3
	Республика Саха (Якутия)	0 2 2	3 0	- -	- -	111653 ,6	98418, 6	-	13235	-	-	-	-	-	-	-
	Сахалинская область	0 2 2	3 0	- -	- -	189060 ,5	188097 ,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Хабаровский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Чукотский автономный округ	0 2 2	3 0	- -	- -	-	-	-	-	-	-	100000 0	956700	-	3000000	6000000

Подпрограмма 1	Дальневосточный федеральный округ	0 2	3 0	1	-	800714,1	432319	-	36323,3	-	-	-	-	-	-	-
"Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"	Амурская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Еврейская автономная область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Камчатский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Магаданская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Приморский край	0 2	3 0	1	-	500000	145803,2	-	23088,3	-	-	-	-	-	-	-
	Республика Саха (Якутия)	0 2	3 0	1	-	111653,6	98418,6	-	13235	-	-	-	-	-	-	-
	Сахалинская область	0 2	3 0	1	-	189060,5	188097,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Хабаровский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Чукотский автономный округ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 1.8	Дальневосточный федеральный округ	0 2	3 0	1	0 8	800714,1	432319	-	36323,3	-	-	-	-	-	-	-
"Предоставл"																

ение субсидий из федеральног о бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональны х программ в области энергосбере жения и повышения энергетическ ой эффективнос ти"	Амурская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Еврейская автономная область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Камчатский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Магаданска я область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Приморски й край	0 2 2	3 0	1	0 8	500000	145803 ,2	-	23088, 3	-	-	-	-	-	-	-	-
	Республика Саха (Якутия)	0 2 2	3 0	1	0 8	111653	98418, ,6	-	13235	-	-	-	-	-	-	-	-
	Сахалинска я область	0 2 2	3 0	1	0 8	189060	188097 ,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Хабаровски й край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Чукотский автономны й округ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Подпрограмм а 2 "Развитие и модернизаци я электроэнерг етики"	Дальневост очный федеральн ый округ	0 2 2	3 0	2	-	-	-	-	-	-	-	100000 0	956700	-	3000000	6000000
	Амурская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Еврейская	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

	автономная область																	
	Камчатский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Магаданская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Приморский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Республика Саха (Якутия)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Сахалинская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Хабаровский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Чукотский автономный округ	0	3	2	-	-	-	-	-	-	100000	956700	-	3000000	6000000			
		2	0								0							
Основное мероприятие 2.2 "Модернизация и новое строительство электросетевых объектов"	Дальневосточный федеральный округ	0	3	2	0	-	-	-	-	-	-	-	-	3000000	6000000			
		2	0		2													
	Амурская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Еврейская автономная область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Камчатский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



	Магаданская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Приморский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Республика Саха (Якутия)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Сахалинская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Хабаровский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Чукотский автономный округ	0	3	2	0	-	-	-	-	-	-	-	-	3000000	6000000
		2	0		2										
Основное мероприятие 2.4 "Ликвидация межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике"	Дальневосточный федеральный округ	0	3	2	0	-	-	-	-	-	100000	956700	-	-	-
		2	0		4						0				
	Амурская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Еврейская автономная область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Камчатский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Магаданская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Приморский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

	Республика Саха (Якутия)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Сахалинская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Хабаровский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Чукотский автономный округ	0	3	2	0	-	-	-	-	-	100000	956700	-	-	-	
		2	0		4						0					
Подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности"	Дальневосточный федеральный округ	0	3	5	-	-	1308,5	203874	202177	315029	311810	170282	88667	198538	79622,9	54946,3
		2	0					,8	,9	,4	,8					
	Амурская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Еврейская автономная область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Камчатский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Магаданская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Приморский край	0	3	5	-	-	1308,5	203874	202177	315029	311810	170282	88667	198538	79622,9	54946,3
		2	0					,8	,9	,4	,8					
	Республика Саха (Якутия)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Сахалинская	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

	я область															
	Хабаровский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Чукотский автономный округ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 5.7 "Реструктуризация угольной промышленности"	Дальневосточный федеральный округ	0	3	5	0	-	1308,5	203874,8	202177,9	315029,4	311810,8	170282	88667	198538	79622,9	54946,3
	Амурская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Еврейская автономная область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Камчатский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Магаданская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Приморский край	0	3	5	0	-	1308,5	203874,8	202177,9	315029,4	311810,8	170282	88667	198538	79622,9	54946,3
	Республика Саха (Якутия)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Сахалинская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Хабаровский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

---

Чукотский автономный округ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
----------------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

---

Приложение N 11  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Энергоэффективность  
и развитие энергетики"

КонсультантПлюс: примечание.

[Постановлением](#) Правительства РФ от 28.03.2019 N 335 [абз. 23](#) разд. II подпрограммы "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" признан утратившим силу.

**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**

Список изменяющих документов  
(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 02.03.2019 N 236)

(тыс. рублей)

Территори я (приоритет ная территори я, субъект Российско й Федераци и, входящий в состав приоритет ной территори и)	Источник финансиров ания	Объемы бюджетных ассигнований										
		2014 год		2015 год		2016 год		2017 год		2018 год	2019 год	2020 год
		план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.
Дальневос точный федераль ный округ	всего	6410801	6609891	10610061	10219735	18048949	16738035	34177241	4119630	33899200	8960722	6501569
	в том числе:	4,8	2,6	8,5	5,5	7,2	4,7	4,9	05	4,1	6,2	7,5
	федеральны й бюджет	800714, 1	433627, 5	203874,8	238501,2	315029,4	311810,8	1170282	1045367	198538	3079622, 9	6054946, 3
	государствен ные внебюджетн ые фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	3451960 ,7	3228816 ,1	2178526,4	2104029, 9	1466138,1	1466935, 8	1191211,1	149641,4	363512,6	201567,9	202671,7
территориал ьные государствен ные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

	внебюджетные фонды											
	местные бюджеты	329872,2	108248,5	332984,7	47930,5	376148,9	90952,7	35268,9	13923,1	133533,7	112441,1	112544,1
	средства компаний с государственным участием	59525467,7	62328220,5	103385232,6	99806894	178332180,7	165510655,4	339375652,9	410754073,5	338296419,8	86213594,3	58645535,4
	иные внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Амурская область	всего	14832560,4	14146138,8	20322150,1	22700147,2	50922928,7	53095001,5	115670248,6	112867551,7	110603608,	19554881,8	7278798,5
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	35200,1	86621,5	3441,2	21234,8	486,9	7709,4	486,9	936,9	-	-	-
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

	местные бюджеты	238890,3	27215,5	303239,9	18165,8	302841,2	26665,7	9565,3	9565,3	-	-	-
	средства компаний с государственным участием	14558470	14032301,8	200154691	22660746,6	50619600,6	53060626,4	115660196,4	112857049,5	110603608,2	19554881,8	7278798,5
	иные внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Еврейская автономная область	всего в том числе:	697990	709920	1557970	1554340	955336,1	872459,4	1606533,9	981565,5	3817990	3458679,6	770740
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	местные бюджеты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



	средства компаний с государственным участием	697990	709920	1557970	1554340	955336,1	872459,4	1606533,9	981565,5	3817990	3458679,6	770740
	иные внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Камчатский край	всего в том числе:	774569,7	1335639	1398854,3	1219303,1	4951858,8	1650291,4	3753249	1649039,8	2714750,4	2824900	2273970
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	41164,4	40272,7	16321,4	16283,1	9221,8	9221,7	1000	914,2	960,8	-	-
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	местные бюджеты	800,3	500,3	295,3	295,3	160,7	160,7	-	-	19,6	-	-
	средства компаний с государственным участием	732605	1294866	1382237,6	1202724,7	4942476,3	1640909	3752249	1648125,6	2713770	2824900	2273970

	ным участием											
	иные внебюджетн ые источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Магаданск ая область	всего	3441750	5357800	4594120	2674520	4718720	4469130	6882510	4942400	9523540	7443120	8111430
	в том числе:											
	федеральны й бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	государствен ные внебюджетн ые фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	территориал ьные государствен ные внебюджетн ые фонды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	местные бюджеты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	средства компаний с государствен ным участием	3441750	5357800	4594120	2674520	4718720	4469130	6882510	4942400	9523540	7443120	8111430

	иные внебюджетн ые источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Приморски й край	всего в том числе:	7657795 ,6	7495253	6618584,6	6557559, 9	6869814	8071675, 9	10823024	1731776 5,9	10434400, 9	6597834, 9	6999279, 7
	федеральны й бюджет	500000	147111, 7	203874,8	225266,2	315029,4	311810,8	170282	88667	198538	79622,9	54946,3
	государствен ные внебюджетн ые фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	69692	68135,4	30000	-	189286,4	179657,1	5687,2	11442,7	254123,3	101121,1	101121,1
	территориал ьные государствен ные внебюджетн ые фонды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	местные бюджеты	29427,7	28750,4	18341,8	18361,8	59020,8	50000,1	11923,4	3171,8	121466,5	101280,3	101280,3
	средства компаний с государствен ным участием	7058676	7251255 ,5	6366368	6313931, 9	6306477,3	7530208	10635131, 4	1721448 4,5	9860273,1	6315810, 6	6741932
	иные внебюджетн ые источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Республика Саха (Якутия)	всего	2097463	2125554	41916332,	38532303	76038096,	68428188	148328036,8	14582774	8094877,	7309094,
	в том числе:	1	7	8	,3	6	,1	212819299,3	4,5	5	1
	федеральный бюджет	111653,6	98418,6	-	13235	-	-	-	-	-	-
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	406237,4	200092,6	383600,4	321348,5	252080,8	255285,5	65109,4	-	-	-
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	местные бюджеты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	средства компаний с государственным участием	20456740	20957035,7	41532732,4	38197719,9	75786015,8	68172902,7	148262927,4	212819299,3	145827744,5	80948775,7309094,1
	иные внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Сахалинск ая область	всего в том числе:	5619412 ,8	4965493 ,8	13959825, 8	13327271 ,7	9060951,9	6996855, 5	18835871, 5	2318145 3,2	23383540	1467960	1504910
	федеральны й бюджет	189060, 5	188097, 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	государствен ные внебюджетн ые фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	2645500 ,6	2579527 ,6	1647620,5	1647620, 5	906430,2	906430,2	940800,1	136347,6	2645500,6	-	-
	территориал ьные государствен ные внебюджетн ые фонды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	местные бюджеты	43055	34083,4	2097,6	2097,6	2840,8	2840,8	1725,1	1186	-	-	-
	средства компаний с государствен ным участием	2741796 ,7	2163785 ,7	12310107, 7	11677553 ,6	8151680,9	6087584, 5	17893346, 3	2304391 9,6	23383540	1467960	1504910
	иные внебюджетн ые источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Хабаровский край	всего	1002515	1076168	15704720,	15556860	26819201,	23608342	34361101,	3697343	23320196,	3284117	1373793
	в том числе:	5,3	1,1	9	,3	3	,9	2	9,6	1	3,2	8,4
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	254166,3	254166,3	97543	97543	108632	108632	115127,6	-	108428,5	100446,8	101550,6
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	местные бюджеты	17699	17699	9010	9010	11285,5	11285,5	12055,1	-	12047,6	11160,8	11263,8
	средства компаний с государственным участием	9753290	10489815,8	15598167,9	15450307,3	26699283,8	23488425,5	34233918,5	36973439,6	23199720	32729565,6	13625124
	иные внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Чукотский автономный округ	всего	84150	71440	28060	75050	152590	188410	1511840	1230490	9366234	7323799,2	17029536,8
	в том числе:											
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	1000000	956700	-	3000000	6000000
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	63000	-	-	-	-
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	местные бюджеты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	средства компаний с государственным участием	84150	71440	28060	75050	152590	188410	448840	273790	9366234	4323799,2	11029536,8
	иные внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Приложение N 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**

Список изменяющих документов  
(введены [Постановлением](#) Правительства РФ от 30.12.2017 N 1709,  
в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 25.12.2018 N 1670)

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. N 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;  
(пп. "г" в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 25.12.2018 N 1670)

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 производства 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 производства 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) утратил силу. - [Постановление](#) Правительства РФ от 25.12.2018 N 1670;

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

4. Получатели средств должны соответствовать в совокупности следующим критериям:

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

б) получатели средств заключили в соответствии с [Правилами](#) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением

---

Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 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:

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

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);

$T_{одн, k, m, i}^{УТБ}$  - 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);

$C_{k, m, i}^{пот УТБ}$  - 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

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);

$T_{ут\,k,m,i}^{нас}$  - 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. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (руб./кВт·ч);

$V_{k,m,i}^{нас}$  - 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.  
(п. 6 в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 25.12.2018 N 1670)

7. Уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации осуществляет расчет размера субсидии на один календарный год с помесичным 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.  
(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 25.12.2018 N 1670)

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;  
(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 25.12.2018 N 1670)

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. N 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.

(п. 12 в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 25.12.2018 N 1670)

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 значения годового показателя результативности использования субсидии, предусмотренного [пунктом 16](#) настоящих Правил.

Отчеты, указанные в [абзацах шестом](#) и [седьмом](#) настоящего подпункта, представляются также в форме электронного документа в системе "Электронный бюджет".  
(п. 13 в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 25.12.2018 N 1670)

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 (Пр) определяется по формуле:

$$P_p = \frac{\sum_{m=1}^{12} \sum_{ij} [(T_{\text{однк,км,и}}^{\text{утв}} - C_{\text{км,и}}^{\text{пот утв}}) \times V_{\text{км,и}}^{\text{проч}} + T_{\text{утв км,и,ij}}^{\text{нас}} \times V_{\text{км,и,ij}}^{\text{нас}}] + \frac{S_k^{\text{суб}}}{K_k}}{\sum_{m=1}^{12} \sum_{ij} [(T_{\text{однк,км,и}}^{\text{ЭОТ}} - C_{\text{км,и}}^{\text{пот ЭОТ}}) \times V_{\text{км,и}}^{\text{проч}} + T_{\text{однк,км,и}}^{\text{ЭОТ}} \times V_{\text{км,и,ij}}^{\text{нас}}]}$$

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.

(п. 16 в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 25.12.2018 N 1670)

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.

(п. 18 в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 25.12.2018 N 1670)

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.

23 - 25. Утратили силу. - [Постановление](#) Правительства РФ от 25.12.2018 N 1670.

Приложение N 13  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Энергоэффективность  
и развитие энергетики"

КонсультантПлюс: примечание.

[Постановлением](#) Правительства РФ от 28.03.2019 N 335 абз. 25 разд. II подпрограммы "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" признан утратившим силу.



---

**СВЕДЕНИЯ  
О ЦЕЛЯХ, ЗАДАЧАХ И ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЯХ (ИНДИКАТОРАХ)  
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
"ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ И РАЗВИТИЕ ЭНЕРГЕТИКИ"  
НА ПРИОРИТЕТНОЙ ТЕРРИТОРИИ БАЙКАЛЬСКОГО РЕГИОНА**

Список изменяющих документов  
(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 02.03.2019 N 236)

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Значения показателей										
	2014 год		2015 год		2016 год		2017 год		2018 год	2019 год	2020 год
	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.

Цель: создание новых топливно-энергетических и энергопромышленных комплексов, стимулирующих социально-экономическое развитие Байкальского региона, повышение надежности обеспечения Байкальского региона топливно-энергетическими ресурсами

Подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности"

Задача: создание в Байкальском регионе новых центров угледобычи

Добыча угля, млн. тонн

Байкальский регион	-	33,3	-	33,1	-	34,7	35,6	36	36,5	37,1	38,6
Забайкальский край	-	21,1	-	19,5	-	21,5	22	22,1	22,5	23	24
Иркутская область	-	10,2	-	11,2	-	10,8	11,2	11,5	11,5	11,6	12
Республика Бурятия	-	2	-	2,4	-	2,4	2,4	2,4	2,5	2,5	2,6

Приложение N 14  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Энергоэффективность  
и развитие энергетики"

КонсультантПлюс: примечание.

[Постановлением](#) Правительства РФ от 28.03.2019 N 335 [абз. 26](#) разд. II подпрограммы "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" признан утратившим силу.

**СВЕДЕНИЯ  
 О РЕСУРСНОМ ОБЕСПЕЧЕНИИ ЗА СЧЕТ СРЕДСТВ ФЕДЕРАЛЬНОГО  
 БЮДЖЕТА РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ  
 РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ "ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ И РАЗВИТИЕ  
 ЭНЕРГЕТИКИ" НА ПРИОРИТЕТНОЙ ТЕРРИТОРИИ  
 БАЙКАЛЬСКОГО РЕГИОНА**

Список изменяющих документов  
 (в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 02.03.2019 N 236)

(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											
		ГР БС	ГП	пГ П	О М	2014 год		2015 год		2016 год		2017 год		2018 год	2019 год	2020 год	
						план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	
Государственная программа Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"	Байкальский регион	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Забайкальский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Иркутская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Республика Бурятия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Приложение N 15  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Энергоэффективность  
и развитие энергетики"

КонсультантПлюс: примечание.

[Постановлением](#) Правительства РФ от 28.03.2019 N 335 [абз. 27](#) разд. II подпрограммы "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" признан утратившим силу.

**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**

Список изменяющих документов  
(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 02.03.2019 N 236)

(тыс. рублей)

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетно й территории)	Источник финансирова ния	Объемы бюджетных ассигнований										
		2014 год		2015 год		2016 год		2017 год		2018 год	2019 год	2020 год
		план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.
Байкальский регион	всего	2301491	2248445	2759492	2697199	2842936	2838063	4989613	4032559	3546028	3045663	2417821
	в том числе:	6,6	1,2	7,9	6,3	0,7	8,2	0,6	4,3	5,7	3,1	8,3
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	государствен ные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	118027,2	118027,2	49316,9	49316,9	-	-	-	313402,4	15000	-	-
	территориальн ые государствен ные внебюджетные фонды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	местные	284245	284245	388376	387812	135673,7	116082,7	33167,6	54960,4	2050	2050	2050

	бюджеты											
	средства компаний с государственным участием	2261264 4,5	2208217 9,1	2715723 5,1	2653486 7,5	2829368 7	2826455 5,5	4986296 3	3995723 1,5	3544323 5,7	3045458 3,1	2417616 8,3
	иные внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Забайкальский край	всего	2749970,5	2350338,7	1600043,9	1600507,1	1118945,7	1152868,9	4348281,2	1127519,8	1412315,7	2835063,4	1348904,2
	в том числе:											
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	109243,1	109243,1	49316,9	49316,9	-	-	-	313402,4	15000	-	-
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	местные бюджеты	270496,6	270496,6	359181,6	359181,6	109343,6	89679,3	12000	16629	-	-	-
средства компаний с	2370230,8	1970599	1191545,4	1192008,6	1009602,1	1063189,6	4336281,2	797488,4	1397315,7	2835063,4	1348904,2	

	государственн ым участием											
	иные внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Иркутская область	всего	1694301	1682484	2380570	2323477	2536634	2536703	4437291	3882897	3329864	2641850	2186319
	в том числе:	0	8,5	0	6,4	2,5	4,9	8,3	3,5	2,1	8,7	9,8
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	государственн ые внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	территориальн ые государственн ые внебюджетные фонды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	местные бюджеты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	средства компаний с государственн ым участием	1694301	1682484	2380570	2323477	2536634	2536703	4437291	3882897	3329864	2641850	2186319
	иные	0	8,5	0	6,4	2,5	4,9	8,3	3,5	2,1	8,7	9,8
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

	внебюджетные источники											
Республика Бурятия	всего	3321936,	3309264,	2189184	2136712,	1944072,	1860734,	1174931,	369101	749327,9	1203061	966114,4
	в том числе:	1	1		8	5	5	1				
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	государственн ые внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	8784,1	8784,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	территориальн ые государственн ые внебюджетные фонды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	местные бюджеты	13748,4	13748,4	29194,4	28630,4	26330,1	26403,4	21167,6	38331,4	2050	2050	2050
	средства компаний с государственн ым участием	3299403, 6	3286731, 6	2159989, 7	2108082, 4	1917742, 4	1834331	1153763, 5	330769,6	747277,9	1201011	964064,4
	иные внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Приложение N 16  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Энергоэффективность  
и развитие энергетики"

КонсультантПлюс: примечание.

[Постановлением](#) Правительства РФ от 28.03.2019 N 335 [абз. 28](#) разд. II подпрограммы "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" признан утратившим силу.

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

Список изменяющих документов  
(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 02.03.2019 N 236)

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Значения показателей										
	2014 год		2015 год		2016 год		2017 год		2018 год	2019 год	2020 год
	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.

Цель: создание новых топливно-энергетических и энергопромышленных комплексов, стимулирующих социально-экономическое развитие Северо-Кавказского федерального округа, повышение надежности обеспечения Северо-Кавказского федерального округа топливно-энергетическими ресурсами

Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"

Задачи: повышение надежности энергоснабжения Северо-Кавказского федерального округа; снижение технологических потерь электрической энергии в сетях, расположенных на территории Северо-Кавказского федерального округа

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

Северо-Кавказский федеральный округ	135	-	-	135	-	-	-	-	-	360	-
Республика Дагестан	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Республика Ингушетия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Кабардино-Балкарская Республика	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Карачаево-Черкесская Республика	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Республика Северная Осетия - Алания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ставропольский край	135	-	-	135	-	-	-	-	-	-	-
Чеченская Республика	-	-	-	-	-	-	-	-	-	360	-

Подпрограмма 4 "Развитие газовой отрасли"

Задача: развитие нефтегазохимии в Северо-Кавказском федеральном округе

Объем производства крупнотоннажных полимеров, тыс. тонн в год

Северо-Кавказский федеральный округ	425	92	425	212	425	394	425	411	425	425	425
Республика Дагестан	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Республика Ингушетия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Кабардино-Балкарская Республика	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Карачаево-Черкесская Республика	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Республика Северная Осетия - Алания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ставропольский край	425	92	425	212	425	394	425	411	425	425	425
Чеченская Республика	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Приложение N 17  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Энергоэффективность  
и развитие энергетики"

КонсультантПлюс: примечание.

[Постановлением](#) Правительства РФ от 28.03.2019 N 335 [абз. 29](#) разд. II подпрограммы "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" признан утратившим силу.

**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**

Список изменяющих документов  
(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 02.03.2019 N 236)

(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										
		ГР БС	ГП	пГП	ОМ	2014 год		2015 год		2016 год		2017 год		2018 год	2019 год	2020 год
						план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.
Государственная программа Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"	Северо-Кавказский федеральный округ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Республика Дагестан	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Республика Ингушетия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Кабардино-Балкарская Республика	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Карачаево-Черкесская Республика	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Республика Северная Осетия - Алания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Ставропольский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Чеченская Республика	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Приложение N 18  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Энергоэффективность  
и развитие энергетики"

КонсультантПлюс: примечание.

[Постановлением](#) Правительства РФ от 28.03.2019 N 335 [абз. 30](#) разд. II подпрограммы "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" признан утратившим силу.

**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**

Список изменяющих документов  
(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 02.03.2019 N 236)

(тыс. рублей)

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Источник финансирования	Объемы бюджетных ассигнований										
		2014 год		2015 год		2016 год		2017 год		2018 год	2019 год	2020 год
		план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.
Северо-Кавказский федеральный округ	всего	3299757	3011256	1209547	1088138	8429123,	8885188,	6553776,	1808379	3415630	1799615	1238921
	в том числе:	2,9	1,2	0,8	2,1	6	6	1	4,8	6,5	8,5	4,2
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	338110,5	335560,1	135539,6	115660,9	131150,3	114968,4	231547,5	214539,1	1294,3	22089,8	31364,2
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	местные бюджеты	431835	437287,2	34654,4	71864,7	10639	104740,8	52307,5	65332,8	155,1	984,2	3831,8
средства	3222762	2933971	1192527	1069385	8287334,	8665479,	6269921	1780392	3415485	1797308	1235401	

	компаний с государственны м участием	7,4	4	6,8	6,5	3	5		2,9	7,1	4,5	8,2
	иные внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Республика Дагестан	всего	3130545,	2360082,	2674192,	2546416,	2259233,	2182048,	2711336,	2188399,	2619146,	2835385,	3673858,
	в том числе:	8	3	8	8	9	3	1	8	4	8	2
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	государственны е внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	12284,9	12217,6	16040	-	16135	-	16235	-	-	-	-
	территориальны е государственны е внебюджетные фонды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	местные бюджеты	200	-	650	-	700	-	750	-	-	-	-
	средства компаний с государственны м участием	3118060,	2347864,	2657502,	2546416,	2242398,	2182048,	2694351,	2188399,	2619146,	2835385,	3673858,
		8	7	8	8	9	3	1	8	4	8	2
	иные внебюджетные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

		источники										
Республика Ингушетия	всего	121958,9	175915,3	25353,4	68790,2	18411,5	92086,6	350343,1	46100	686193,5	58674	52096
	в том числе:											
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	государственны е внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-	5300	1504,4	512,6	512,6	400	-	481,2	21424,8	30699,2
	территориальны е государственны е внебюджетные фонды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	местные бюджеты	-	-	376,4	106,8	109	109	84,5	-	112,3	949,2	3796,8
	средства компаний с государственны м участием	121958,9	175915,3	19677	67179,1	17789,8	91465	349858,6	46100	685600	36300	17600
иные внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Кабардино-Б алкарская Республика	всего	238901,5	165605,1	169694,6	190375,1	30212,2	87271,1	289169,4	1090114, 1	6964780	2922306	561110
	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	238901,5	165605,1	169694,6	190375,1	30212,2	87271,1	289169,4	1090114,1	6964780	2922306	561110
	иные внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Карачаево-Черкесская Республика	всего	1747598,1	1789927,6	1042254,5	511736,8	2241433,7	2241865,4	315079	1214463	2594505,9	4189480	3960550
	в том числе:											
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

	Федерации											
	бюджеты субъектов Российской Федерации	935	935	-	-	-	-	450	450	813,1	665	665
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	местные бюджеты	735	735	-	-	450	450	473	473	42,8	35	35
	средства компаний с государственным участием	1745928,1	1788257,6	1042254,5	511736,8	2240983,7	2241415,4	314156	1213540	2593650	4188780	3959850
	иные внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Республика Северная Осетия - Алания	всего	2947536	1704403,9	1383292,8	1061460,4	1912401,8	2042119,4	1097534	1062668,3,1	1896314,0	5181472,7	740150
	в том числе:											
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

	территориальны е государственны е внебюджетные фонды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	местные бюджеты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	средства компаний с государственны м участием	2947536	1704403, 9	1383292, 8	1061460, 4	1912401, 8	2042119, 4	1097534	1062668 3,1	1896314 0	5181472, 7	740150
	иные внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ставропольс кий край	всего в том числе:	2324135 2,3	2271872 8,6	6570682, 7	6290093, 2	1896112, 9	2051194	1721189, 5	1611258, 2	2108340, 7	2725740	3197940
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	государственны е внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	74890,6	72407,5	114199,6	114156,5	114502,6	114455,7	214462,5	214089,1	-	-	-
	территориальны е государственны е внебюджетные фонды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

	местные бюджеты	68800	74452,2	33628	71757,9	9380	104181,8	51000	64859,8	-	-	-
	средства компаний с государственным участием	2309766 1,8	2257186 8,9	6422855, 1	6104178, 7	1772230, 2	1832556, 5	1455727	1332309, 3	2108340, 7	2725740	3197940
	иные внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Чеченская Республика	всего в том числе:	1569680, 4	1197898, 4	230000	212509,7	71317,7	188603,7	69124,9	1306776, 6	220200	83100	203510
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	250000	250000	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	местные бюджеты	362100	362100	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	средства компаний с	957580,4	585798,4	230000	212509,7	71317,7	188603,7	69124,9	1306776, 6	220200	83100	203510

государственны  
 м участием

иные  
 внебюджетные  
 источники

Приложение N 19  
 к государственной программе  
 Российской Федерации  
 "Энергоэффективность  
 и развитие энергетики"

КонсультантПлюс: примечание.

[Постановлением](#) Правительства РФ от 28.03.2019 N 335 абз. 31 разд. II подпрограммы "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" признан утратившим силу.

**СВЕДЕНИЯ  
 О ЦЕЛЯХ, ЗАДАЧАХ И ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЯХ (ИНДИКАТОРАХ)  
 ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
 "ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ И РАЗВИТИЕ ЭНЕРГЕТИКИ"  
 НА ПРИОРИТЕТНОЙ ТЕРРИТОРИИ  
 КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ**

Список изменяющих документов  
 (в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 02.03.2019 N 236)

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной	Значения показателей											
	2014 год		2015 год		2016 год		2017 год		2018 год	2019 год	2020 год	
	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	

территории)

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

Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"

Подпрограмма 4 "Развитие газовой отрасли"

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. N 311 "Об утверждении государственной программы Российской Федерации "Социально-экономическое развитие Калининградской области до 2020 года"

Приложение N 20  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Энергоэффективность  
и развитие энергетики"

КонсультантПлюс: примечание.

Постановлением Правительства РФ от 28.03.2019 N 335 абз. 32 разд. II подпрограммы "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" признан утратившим силу.

**СВЕДЕНИЯ  
О РЕСУРСНОМ ОБЕСПЕЧЕНИИ ЗА СЧЕТ СРЕДСТВ ФЕДЕРАЛЬНОГО  
БЮДЖЕТА РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ "ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ И РАЗВИТИЕ  
ЭНЕРГЕТИКИ" НА ПРИОРИТЕТНОЙ ТЕРРИТОРИИ  
КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ**

Список изменяющих документов  
 (в ред. Постановления Правительства РФ от 02.03.2019 N 236)

(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										
		ГРБ С	ГП	пГП	ОМ	2014 год		2015 год		2016 год		2017 год		2018 год	2019 год	2020 год
						план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.
Государственная программа Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"	Калининградская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Приложение N 21  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Энергоэффективность  
и развитие энергетики"

КонсультантПлюс: примечание.

**Постановлением** Правительства РФ от 28.03.2019 N 335 **абз. 33** разд. II подпрограммы "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" признан утратившим силу.

**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**

Список изменяющих документов  
(в ред. **Постановления** Правительства РФ от 02.03.2019 N 236)

(тыс. рублей)



Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Источник финансирова ния	Объемы бюджетных ассигнований										
		2014 год		2015 год		2016 год		2017 год		2018 год	2019 год	2020 год
		план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.
Калининградск ая область	всего	2651042 ,4	1533990 ,1	2435666	1928022 ,3	27577907 ,5	29395012, 8	65395461 ,3	1062580 0	29677353 ,7	4994792 ,6	1710929 ,2
	в том числе:											
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	государствен ые внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	территориальн ые государствен ые внебюджетные фонды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	местные бюджеты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

средства компаний с государственным участием	2651042,4	1533990,1	2435666	1928022,3	27577907,5	29395012,8	65395461,3	10625800	29677353,7	4994792,6	1710929,2
иные внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Приложение N 22  
 к государственной программе  
 Российской Федерации  
 "Энергоэффективность  
 и развитие энергетики"

КонсультантПлюс: примечание.

[Постановлением](#) Правительства РФ от 28.03.2019 N 335 [абз. 34](#) разд. II подпрограммы "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" признан утратившим силу.

**СВЕДЕНИЯ  
 О ЦЕЛЯХ, ЗАДАЧАХ И ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЯХ (ИНДИКАТОРАХ)  
 ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
 "ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ И РАЗВИТИЕ ЭНЕРГЕТИКИ"  
 НА ПРИОРИТЕТНЫХ ТЕРРИТОРИЯХ РЕСПУБЛИКИ  
 КРЫМ И Г. СЕВАСТОПОЛЯ**

Список изменяющих документов  
 (в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 02.03.2019 N 236)

Территория (приоритетная территория, субъект)	Значения показателей						
	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018	2019	2020

Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)									год	год	год
	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.

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 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"

Задача: повышение экономической эффективности и надежности функционирования электроэнергетики Республики Крым и г. Севастополя

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

Республика Крым	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1	1
Город Севастополь	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1	1

Приложение N 23  
 к государственной программе  
 Российской Федерации  
 "Энергоэффективность  
 и развитие энергетики"

КонсультантПлюс: примечание.

Постановлением Правительства РФ от 28.03.2019 N 335 абз. 35 разд. II подпрограммы "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" признан утратившим силу.

**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**

Список изменяющих документов  
(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 02.03.2019 N 236)

(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										
		ГР БС	ГП	пГ П	ОМ	2014 год		2015 год		2016 год		2017 год		2018 год	2019 год	2020 год
						план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.
Государственная программа Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"	Республика Крым и г. Севастополь	022	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5759755	4825050	3523550
	Республика Крым	022	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5221200	4544886	3523550
	город Севастополь	022	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	538555	280164	-
Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"	Республика Крым и г. Севастополь	022	30	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5759755	4825050	3523550
	Республика Крым	022	30	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5221200	4544886	3523550

	Крым																
	город Севастополь	022	30	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	538555	280164	-	
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	-	-	-	-	-	-	-	-	5759755	4825050	3523550	
	Республика Крым	022	30	2	06	-	-	-	-	-	-	-	-	5221200	4544886	3523550	
	город Севастополь	022	30	2	06	-	-	-	-	-	-	-	-	538555	280164	-	

Приложение N 24  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Энергоэффективность  
и развитие энергетики"

КонсультантПлюс: примечание.

[Постановлением](#) Правительства РФ от 28.03.2019 N 335 [абз. 36](#) разд. II подпрограммы "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" признан утратившим силу.

**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**

Список изменяющих документов  
(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 02.03.2019 N 236)

(тыс. рублей)

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Источник финансирования	Объемы бюджетных ассигнований										
		2014 год		2015 год		2016 год		2017 год		2018 год	2019 год	2020 год
		план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.
Республика Крым и город Севастополь	всего	625000	370626	3200	3080	-	-	-	-	6499013,1	6158372,5	4826021,6
	в том числе:											
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	5759755	4825050	3523550
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-	3200	3080	-	-	-	-	593300	1224900	1238800
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	местные бюджеты	-	-	-	-	-	-	-	-	135958,1	108422,5	63671,6
	средства компаний с государственным участием	625000	370626	-	-	-	-	-	-	10000	-	-
	иные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

	внебюджетные источники											
Республика Крым	всего	625000	370626	3200	3080	-	-	-	-	5955458,1	5878208,5	4826021,6
	в том числе:											
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	5221200	4544886	3523550
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-	3200	3080	-	-	-	-	593300	1224900	1238800
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	местные бюджеты	-	-	-	-	-	-	-	-	135958,1	108422,5	63671,6
	средства компаний с государственным участием	625000	370626	-	-	-	-	-	-	5000	-	-
	иные внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Город Севастополь	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	543555	280164	-
	в том числе:											
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	538555	280164	-



---

государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
территориальные государственные внебюджетные фонды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
местные бюджеты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
средства компаний с государственным участием	-	-	-	-	-	-	-	-	5000	-	-	-
иные внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

---

Приложение N 25  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Энергоэффективность  
и развитие энергетики"

КонсультантПлюс: примечание.

[Постановлением](#) Правительства РФ от 28.03.2019 N 335 [абз. 37](#) разд. II подпрограммы "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" признан утратившим силу.

**СВЕДЕНИЯ  
О ЦЕЛЯХ, ЗАДАЧАХ И ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЯХ (ИНДИКАТОРАХ)  
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
"ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ И РАЗВИТИЕ ЭНЕРГЕТИКИ" НА ПРИОРИТЕТНОЙ  
ТЕРРИТОРИИ АРКТИЧЕСКОЙ ЗОНЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

Список изменяющих документов  
(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 02.03.2019 N 236)

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Значения показателей										
	2014 год		2015 год		2016 год		2017 год		2018 год	2019 год	2020 год
	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.

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 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"

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

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

Арктическая зона Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	1	1	-	-	-
Мурманская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Ненецкий автономный округ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Чукотский автономный округ	-	-	-	-	-	-	1	1	-	-	-
Ямало-Ненецкий автономный округ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Республика Карелия <1>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Республика Коми <2>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Республика Саха (Якутия) <3>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Красноярский край <4>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Архангельская область <5>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Подпрограмма 4 "Развитие газовой отрасли"

Задача: создание и развитие новых центров социально-экономического роста, включая производство сжиженного природного газа

Мощности по производству сжиженного природного газа, млн. тонн

Арктическая зона Российской Федерации	10	10	10	10	10	10	10	11,5	15,5	21	26,5
Мурманская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ненецкий автономный округ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Чукотский автономный округ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ямало-Ненецкий автономный округ	10	10	10	10	10	10	10	11,5	15,5	21	26,5
Республика Карелия <1>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Республика Коми <2>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Республика Саха (Якутия) <3>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Красноярский край <4>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Архангельская область <5>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности"											
Задача: развитие угледобычи в Арктической зоне Российской Федерации											
Добыча угля, млн. тонн											
Арктическая зона Российской Федерации	-	11,89	-	13,66	-	9,9	9,9	9,1	9,7	10,4	10,5
Мурманская область	-	0,14	-	0,1	-	од	0,1	од	0,1	од	0,1
Ненецкий автономный округ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Чукотский автономный округ	-	0,2	-	0,2	-	0,2	0,4	0,2	0,5	0,7	0,7
Ямало-Ненецкий автономный округ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Республика Карелия <1>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Республика Коми <2>	-	11,4	-	13,2	-	9,5	9,3	8,7	9	9,5	9,5
Республика Саха (Якутия) <3>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Красноярский край <4>	-	0,15	-	0,16	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2
Архангельская область <5>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

<1> 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. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<2> 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. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<3> 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. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<4> 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. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<5> 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. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

Приложение N 26  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Энергоэффективность  
и развитие энергетики"

КонсультантПлюс: примечание.

[Постановлением](#) Правительства РФ от 28.03.2019 N 335 [абз. 38](#) разд. II подпрограммы "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" признан утратившим силу.

**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**

---

Список изменяющих документов  
(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 02.03.2019 N 236)

(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										
						2014 год		2015 год		2016 год		2017 год		2018 год	2019 год	2020 год
		ГР БС	ГП	пГ П	ОМ	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.
Государственная программа Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"	Арктическая зона Российской Федерации	022	30	-	-	-	-	-	-	-	-	100000 0	956700	-	3000000	600000 0
	Мурманская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Ненецкий автономный округ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Чукотский автономный округ	022	30	-	-	-	-	-	-	-	-	100000 0	956700	-	3000000	600000 0
	Ямало-Ненецкий автономный округ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Республика Карелия <1>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Республика Коми <2>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Республика Саха (Якутия) <3>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Красноярский	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

	край <4>																
	Архангельская область <5>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"	Арктическая зона Российской Федерации	022	30	2	-	-	-	-	-	-	-	100000 0	956700	-	3000000	600000 0	
	Мурманская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Ненецкий автономный округ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Чукотский автономный округ	022	30	2	-	-	-	-	-	-	-	100000 0	956700	-	3000000	600000 0	
	Ямало-Ненецкий автономный округ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Республика Карелия <1>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Республика Коми <2>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Республика Саха (Якутия) <3>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Красноярский край <4>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Архангельская область <5>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		



Основное мероприятие 2.2 "Модернизация и новое строительство электросетевых объектов"	Арктическая зона Российской Федерации	022	30	2	02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3000000	600000
	Мурманская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Ненецкий автономный округ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Чукотский автономный округ	022	30	2	02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3000000	600000
	Ямало-Ненецкий автономный округ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Республика Карелия <1>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Республика Коми <2>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Республика Саха (Якутия) <3>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Красноярский край <4>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Архангельская область <5>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Основное мероприятие 2.4 "Ликвидация межтерриториального перекрестного субсидирования"	Арктическая зона Российской Федерации	022	30	2	04	-	-	-	-	-	-	100000	956700	-	-	-
	Мурманская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

---

в электроэнергети ке"	Ненецкий автономный округ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Чукотский автономный округ	022	30	2	04	-	-	-	-	-	-	100000	956700	-	-	-	-
												0					
	Ямало-Ненецкий автономный округ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Республика Карелия <1>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Республика Коми <2>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Республика Саха (Якутия) <3>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Красноярский край <4>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Архангельская область <5>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

---

<1> 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. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<2> 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. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<3> 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. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<4> 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. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<5> 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. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

Приложение N 27  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Энергоэффективность  
и развитие энергетики"

КонсультантПлюс: примечание.

[Постановлением](#) Правительства РФ от 28.03.2019 N 335 [абз. 39](#) разд. II подпрограммы "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" признан утратившим силу.

**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  
АРКТИЧЕСКОЙ ЗОНЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

Список изменяющих документов  
(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 02.03.2019 N 236)

(тыс. рублей)

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Источник финансирования	Объемы бюджетных ассигнований										
		2014 год		2015 год		2016 год		2017 год		2018 год	2019 год	2020 год
		план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.
Арктическая зона Российской Федерации	всего	1303860 10,6	1273435 02,1	8585357 1,8	8018704 1,4	7637909 5	7254364 8,9	5894748 2,1	3541153 0,3	3915038 0,4	2317313 0,7	2490183 0,3
	в том числе:											
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	1000000	956700	-	3000000	6000000
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	644949	531362,5	410624,8	363233,8	123136,4	105255	213107	71555,8	5100	-	169380
территориальные государственные внебюджетные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

	ые фонды											
	местные бюджеты	5549,3	5549,3	15981,7	14105,7	2184,9	2184,9	-	122	181691,7	-	-
	средства компаний с государственным участием	1297355 12,3	1268065 90,3	8542696 5,2	7980970 1,9	7625377 3,6	7243620 9	5773437 5,1	3438315 2,5	3896358 8,7	2017313 0,7	1873245 0,3
	иные внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мурманская область	всего	953022,2	837540,8	711336,4	479083,5	639996,9	692241	1882888,9	1451750,6	1213153,5	668929,1	481153,1
	в том числе:											
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	375440,8	374590,6	193057,4	188370,4	26778,9	26750,5	30587,6	29366,8	-	-	-
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

	местные бюджеты	-	-	15958,7	14082,7	-	-	-	-	-	-	-
	средства компаний с государственным участием	577581,4	462950,2	502320,3	276630,4	613218	665490,5	1852301,3	1422383,8	1213153,5	668929,1	481153,1
	иные внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ненецкий автономный округ	всего	1473527,5	1305086,6	1802765,4	1389401,6	1384210,7	1233314,9	1057166,1	1016734,2	1174590,7,7	4260162	1997730
	в том числе:											
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

	местные бюджеты	-	-	-	-	-	-	-	-	181691,7	-	-
	средства компаний с государственным участием	1473527 5	1305086 6	1802765 4	1389401 6	1384210 7	1233314 9	1057166 1	1016734 2	1156421 6	4260162	1997730
	иные внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Чукотский автономный округ	всего	84,2	71,4	136,1	75,1	152,6	188,4	1063448, 8	1230490	9366234	7323799, 2	1702953 6,8
	в том числе:											
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	1000000	956700	-	3000000	6000000
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	63000	-	-	-	-
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	местные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



	бюджеты											
	средства компаний с государственным участием	84,2	71,4	136,1	75,1	152,6	188,4	448,8	273790	9366234	4323799,2	11029536,8
	иные внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ямало-Ненецкий автономный округ	всего	86988004,4	84120968,5	44921286,3	44029670,6	50662689,1	49736826,3	28692936,5	19066296,7	12986582,3	7409001,2	2896986,2
	в том числе:											
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	117728	100520	90791	48087	57027	39174	60610	42189	5100	-	169380
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	местные бюджеты	4386	4386	23	23	165	165	-	122	-	-	-

	средства компаний с государственным участием	8686589,0,4	8401606,2,5	4483047,2,3	4398156,0,6	5060549,7,1	4969748,7,3	2863232,6,5	1902398,5,7	1298148,2,3	7409001,2	2727606,2
	иные внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Республика Карелия	всего	1070622,6	968118,6	938890,3	386032,2	300000,6	303209,9	861381,8	1194091	1581922,5	1791298,6	1027301,1
<1>	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	1070622,6	968118,6	938890,3	386032,2	300000,6	303209,9	861381,8	1194091	1581922,5	1791298,6	1027301,1
	иные внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Республика Коми <2>	всего	3573839,6	3558655,4	3399078	3430520	3518228	3552529,3	3323215,6	1992360	1717580,4	1159340,6	1059923,1
	в том числе:											
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	местные бюджеты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	средства	3573839,6	3558655,4	3399078	3430520	3518228	3552529,3	3323215,6	1992360	1717580,4	1159340,6	1059923,1

	компаний с государствен ным участием	6	4				3	6		4	6	1
	иные внебюджетн ые источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Республика Саха (Якутия) <3>	всего	1331493 3,3	1422601 5,3	8217616, 4	8046278, 7	1520794, 5	1214467, 4	5319600, 5	-	-	-	-
	в том числе:											
	федеральны й бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	государствен ные внебюджетн ые фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	146713,3	51185	126776,4	126776,4	35880,7	35880,7	58909,4	-	-	-	-
	территориал ьные государствен ные внебюджетн ые фонды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	местные бюджеты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	средства компаний с	1316822 0	1417483 0,3	8090840	7919502, 2	1484913, 8	1178586, 7	5260691, 1	-	-	-	-

	государствен ным участием											
	иные внебюджетн ые источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Красноярск ий край <4>	всего	8097003, 2	8981533, 1	9083085, 1	9121806, 4	5397924, 2	4261357, 2	6349916, 4	-	-	-	-
	в том числе:											
	федеральны й бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	государствен ные внебюджетн ые фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	территориал ьные государствен ные внебюджетн ые фонды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	местные бюджеты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	средства компаний с государствен	8097003, 2	8981533, 1	9083085, 1	9121806, 4	5397924, 2	4261357, 2	6349916, 4	-	-	-	-

	ным участием											
	иные внебюджетн ые источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Архангельс кая область <5>	всего	1653226, 2	1599733	554489,2	799558,9	497202	449680,4	882432,4	309200	539000	560600	409200
	в том числе:											
	федеральны й бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	государствен ные внебюджетн ые фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	5066,9	5066,9	-	-	3449,8	3449,8	-	-	-	-	-
	территориал ьные государствен ные внебюджетн ые фонды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	местные бюджеты	1163,3	1163,3	-	-	2019,9	2019,9	-	-	-	-	-
	средства компаний с государствен ным	1646996	1593502, 8	554489,2	799558,9	491732,3	444210,7	882432,4	309200	539000	560600	409200

---

участием

иные  
внебюджетн  
ые источники

- - - - -

---

---

<1> 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. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<2> 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. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<3> 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. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<4> 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. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<5> 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. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

---