

# ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 марта 2019 г. N 335

### О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОТ 15 АПРЕЛЯ 2014 Г. N 321

Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в [постановление Правительства Российской Федерации от 15 апреля 2014 г. N 321](#) "Об утверждении государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, N 18, ст. 2167; 2015, N 42, ст. 5790; N 50, ст. 7187; 2016, N 24, ст. 3525; N 33, ст. 5182; N 49, ст. 6926; 2017, N 7, ст. 1060; N 15, ст. 2210; 2018, N 3, ст. 533, 544, 545; N 15, ст. 2138; N 53, ст. 8702).

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

Председатель Правительства  
Российской Федерации  
Д.МЕДВЕДЕВ

Утверждены  
постановлением Правительства  
Российской Федерации  
от 28 марта 2019 г. N 335

### ИЗМЕНЕНИЯ, КОТОРЫЕ ВНОСЯТСЯ В ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОТ 15 АПРЕЛЯ 2014 Г. N 321

1. В наименовании и пункте 1 слова "Энергоэффективность и развитие энергетики" заменить словами "Развитие энергетики".

2. В государственной программе Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики", утвержденной указанным постановлением:

а) в наименовании Программы слова "Энергоэффективность и развитие энергетики" заменить словами "Развитие энергетики";

б) паспорт Программы изложить в следующей редакции:

"ПАСПОРТ  
государственной программы Российской Федерации  
"Развитие энергетики"

Ответственный исполнитель Программы	-	Министерство энергетики Российской Федерации
-------------------------------------	---	--

Соисполнители Программы	- отсутствуют
Участники Программы	- Министерство промышленности и торговли Российской Федерации (до 31 декабря 2018 г.)
Подпрограммы Программы	- подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности" (до 31 декабря 2018 г.); 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";

в) в паспорте подпрограммы "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности" Программы:

в наименовании слова "Энергоэффективность и развитие энергетики" заменить словами "Развитие энергетики";

в позиции, касающейся этапов и сроков реализации подпрограммы, цифры "2020" заменить цифрами "2018";

позицию, касающуюся объема бюджетных ассигнований подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"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 позиции, касающейся ожидаемых результатов реализации подпрограммы, слова "24 единицы к 2020 году" заменить словами "15 единиц к 2017 году", слова "86 процентов к 2020 году" заменить словами "77 процентов к 2017 году";

г) паспорта подпрограмм "Развитие и модернизация электроэнергетики" и "Развитие нефтяной отрасли" Программы изложить в следующей редакции:

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

Ответственный исполнитель подпрограммы	- Министерство энергетики Российской Федерации
Участники подпрограммы	- отсутствуют
Программно-целевые инструменты подпрограммы	- отсутствуют
Цель подпрограммы	- надежное и максимально эффективное удовлетворение спроса на электрическую энергию и мощность с учетом прогнозируемых потребностей социально-экономического развития Российской Федерации
Задачи подпрограммы	- гарантированное обеспечение доступной электроэнергией потребителей; масштабная модернизация электроэнергетики и перевод ее на новый технологический уровень; развитие отечественной научно-технологической базы и освоение передовых технологий в области использования возобновляемых источников энергии
Целевые индикаторы и показатели подпрограммы	- объем инвестиций, привлеченных в строительство (модернизацию) объектов тепловой генерации с применением нового механизма конкурсного отбора инвестиционных проектов на базе долгосрочного рынка мощности; объем ввода генерирующих мощностей, построенных (модернизированных) с применением нового механизма конкурсного отбора инвестиционных проектов на базе долгосрочного рынка мощности; снижение избытка установленной мощности электростанций Единой энергетической системы России, включая нормативный резерв (нарастающим итогом); минимальный прирост потребления электрической энергии в централизованных энергосистемах (нарастающим итогом); удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии на источниках комбинированного производства электрической и тепловой энергии с установленной мощностью 25 МВт и более (пропорциональный метод разделения топлива); количество субъектов Российской Федерации, управление электросетевым хозяйством в которых осуществляется с применением интеллектуальных систем управления (нарастающим итогом с 2019 года); доля установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме генерирующих мощностей Единой энергетической системы России; соотношение необходимой валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям, рассчитываемой по утвержденным тарифам без учета расходов на покупку потерь и с учетом предоставленной субсидии, к необходимой валовой выручке от оказания услуг по передаче электрической энергии, рассчитанной по экономически обоснованным тарифам без учета расходов на покупку потерь
Этапы и сроки реализации подпрограммы	- первый этап: 1 января 2013 г. - 31 декабря 2018 г.; второй этап: 1 января 2019 г. - 31 декабря 2024 г.

Объем бюджетных ассигнований подпрограммы	<p>- объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы (первый этап) из средств федерального бюджета составляет 19689261,1 тыс. рублей, в том числе:</p> <p>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;</p> <p>объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы (второй этап) из средств федерального бюджета составляет 19566704 тыс. рублей, в том числе:</p> <p>на 2019 год - 8825050 тыс. рублей;  на 2020 год - 9523550 тыс. рублей;  на 2021 год - 1218104 тыс. рублей</p>
Ожидаемые результаты реализации подпрограммы	<p>- 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</p>

### ПАСПОРТ

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

Ответственный исполнитель подпрограммы	- Министерство энергетики Российской Федерации
Участники подпрограммы	- отсутствуют
Программно-целевые инструменты подпрограммы	- отсутствуют
Цель подпрограммы	- создание благоприятных условий для модернизации и развития нефтяной и газовой отраслей на базе передовых технологий

Задачи подпрограммы	- эффективная разработка существующих и ввод новых месторождений; повышение глубины переработки нефтяного сырья и увеличение выпуска топлива, соответствующего техническим регламентам; увеличение протяженности линейной части магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, газопроводов и конденсатопроводов; расширение действующих и строительство новых мощностей по производству сжиженного природного газа; расширение действующих и строительство новых мощностей по производству крупнотоннажных полимеров
Целевые индикаторы и показатели подпрограммы	- добыча нефти, включая газовый конденсат; добыча газа природного и попутного; глубина переработки нефтяного сырья; доля моторных топлив экологического класса 5 в общем объеме производства моторного топлива; выработка моторных топлив (автомобильного бензина, дизельного топлива и топлива для реактивных двигателей) на нефтеперерабатывающих заводах Дальневосточного федерального округа; ввод за счет реализации федерального проекта "Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата" новых участков линейной части магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, газопроводов и конденсатопроводов; объем производства сжиженного природного газа; уровень газификации потребителей Дальневосточного федерального округа природным газом; объем производства крупнотоннажных полимеров, включая каучук
Этапы и сроки реализации подпрограммы	- первый этап: 1 января 2013 г. - 31 декабря 2018 г.; второй этап: 1 января 2019 г. - 31 декабря 2024 г.
Объем бюджетных ассигнований подпрограммы	- объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы (первый этап - реализация подпрограммы "Развитие нефтяной отрасли") из средств федерального бюджета составляет 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";

д) в паспорте подпрограммы "Развитие газовой отрасли" Программы:

в наименовании слова "Энергоэффективность и развитие энергетики" заменить словами "Развитие энергетики";

в позиции, касающейся этапов и сроков реализации подпрограммы, цифры "2020" заменить цифрами "2018";

позицию, касающуюся ожидаемых результатов реализации подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"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";
--	---

е) паспорт подпрограммы "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности" Программы изложить в следующей редакции:

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

Ответственный исполнитель подпрограммы	- Министерство энергетики Российской Федерации
Участники подпрограммы	- отсутствуют
Программно-целевые инструменты подпрограммы	- отсутствуют
Цель подпрограммы	- создание благоприятных условий для модернизации и развития организаций угольной промышленности, а также для решения социальных вопросов в угледобывающих регионах

<p>Задачи подпрограммы</p>	<p>- 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</p>
<p>Целевые индикаторы и показатели подпрограммы</p>	<p>- 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</p>
<p>Этапы и сроки реализации подпрограммы</p>	<p>- первый этап: 1 января 2013 г. - 31 декабря 2018 г.;          второй этап: 1 января 2019 г. - 31 декабря 2024 г.</p>
<p>Объем бюджетных ассигнований подпрограммы</p>	<p>- 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</p>

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";
--	---

ж) в паспорте подпрограммы "Развитие использования возобновляемых источников энергии" Программы:

в наименовании слова "Энергоэффективность и развитие энергетики" заменить словами "Развитие энергетики";

в позиции, касающейся этапов и сроков реализации подпрограммы цифры "2020" заменить цифрами "2018";

позицию, касающуюся объема бюджетных ассигнований подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Объем бюджетных ассигнований подпрограммы	- объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы из средств федерального бюджета составляет 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";
--	---

позицию, касающуюся ожидаемых результатов реализации подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"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";
---	---

з) паспорт подпрограммы "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики" Программы изложить в следующей редакции:

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

--

Ответственный исполнитель подпрограммы	- Министерство энергетики Российской Федерации
Участники подпрограммы	- отсутствуют
Программно-целевые инструменты подпрограммы	- отсутствуют
Цели подпрограммы	- организационное и информационно-аналитическое обеспечение деятельности Министерства энергетики Российской Федерации; создание условий для развития инновационных и цифровых технологий в топливно-энергетическом комплексе
Задачи подпрограммы	- развитие сегмента национальной инновационной системы в сфере топливно-энергетического комплекса; стимулирование развития цифровых технологий в топливно-энергетическом комплексе; обеспечение деятельности Министерства энергетики Российской Федерации как ответственного исполнителя Программы; создание и развитие государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса
Целевые индикаторы и показатели подпрограммы	- доля федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса), зарегистрированных в государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса, в общем количестве федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса); доля субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, зарегистрированных в государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса, в общем количестве субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса; доля федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса), предоставляющих информацию в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в автоматизированном режиме, в общем количестве федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса); доля субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющих информацию в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса, в общем количестве субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса; объем внутренних затрат на исследования и разработки организаций топливно-энергетического комплекса с государственным участием, реализующих программы инновационного развития (без учета бюджетных средств, используемых для проведения исследований и разработок); количество одобренных проектов по направлению "Энерджинет"

	<p>Национальной технологической инициативы (нарастающим итогом);  доля организаций топливно-энергетического комплекса, использующих  передовые производственные технологии</p>
<p>Этапы и сроки  реализации  подпрограммы</p>	<p>- первый этап: 1 января 2013 г. - 31 декабря 2018 г.;  второй этап: 1 января 2019 г. - 31 декабря 2024 г.</p>
<p>Объем  бюджетных  ассигнований  подпрограммы</p>	<p>- 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</p>

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";
--	--

и) раздел I изложить в следующей редакции:

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

Приоритеты и цели государственной политики, а также общие требования к государственной политике субъектов Российской Федерации в сфере топливно-энергетического комплекса отражены в документах стратегического планирования топливно-энергетического комплекса.

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

Цели Программы находятся в непосредственной компетенции Министерства энергетики Российской Федерации и соответствуют положениям [Указа Президента Российской Федерации от 7 мая 2018 г. 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-П13, а также отраслевых документов стратегического планирования.

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

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

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

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

содействие инновационному и цифровому развитию топливно-энергетического комплекса.

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

гарантированное обеспечение доступной электроэнергией потребителей;

масштабная модернизация электроэнергетики и перевод ее на новый технологический уровень;

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

При рассмотрении перспектив развития электроэнергетики необходимо учитывать следующие

тенденции:

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

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

К числу основных проблем электроэнергетики относятся:

неоптимальная структура генерирующих мощностей;

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

недостаточность в отдельных регионах инвестиционных ресурсов для развития электросетевой инфраструктуры в целях обеспечения выдачи мощности новых генерирующих объектов и обеспечения технологического присоединения потребителей к электрическим сетям;

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

Стратегическими целями развития электроэнергетики являются:

обеспечение энергетической безопасности страны и регионов, включая работу системы электроснабжения России в нормальных и чрезвычайных ситуациях;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

стабильную добычу нефти и производства нефтепродуктов в объемах, достаточных для

удовлетворения внутреннего и внешнего спроса на них;

рост добычи и экспорта природного газа;

развитие глубокой переработки углеводородов;

решение социальных вопросов в угледобывающих регионах.

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

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

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

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

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

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

К числу основных проблем угольной промышленности относятся:

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

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

большая доля железнодорожных тарифов в цене угольной продукции.

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

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

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

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

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

развитие мощностей по производству сжиженного природного газа;

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

реализация проектов строительства и модернизации объектов угольной генерации в Сибири и на

Дальнем Востоке;

повышение фондоотдачи и производительности труда в угольной промышленности.

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

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

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

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

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

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

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

децентрализация и новые возможности автономного энергоснабжения;

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

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

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

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

недостаточность российского рынка сбыта для окупаемости высокотехнологичных инноваций;

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

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

преобразование энергетической инфраструктуры посредством внедрения цифровых технологий и платформенных решений;

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

создание условий для реализации комплексных пилотных проектов с участием крупных

организаций топливно-энергетического комплекса.

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

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

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

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

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

Для содействия инновационному развитию топливно-энергетического комплекса, включая цифровую трансформацию энергетики, необходима соответствующая информационно-аналитическая поддержка принятия решений в сфере топливно-энергетического комплекса во взаимосвязи с другими отраслями экономики, а также организация эффективного стандартизованного информационного обмена между субъектами топливно-энергетического комплекса. 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, регулирующей создание, эксплуатацию и развитие государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, а также комплекс мероприятий по доработке программного обеспечения и подготовительных мероприятий, обеспечивающих готовность государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса к эксплуатации к 1 июля 2019 г.

Указанные мероприятия реализуются в пределах утвержденных лимитов бюджетных ассигнований.

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

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

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

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

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

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

продолжение планомерной социально и экономически обоснованной газификации Дальнего Востока;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ввод в разработку газовых залежей Чаяндинского нефтегазоконденсатного месторождения;

строительство газоперерабатывающего комплекса мощностью переработки до 49 млрд. куб. метров в год "жирного" природного газа, поставляемого по магистральному газопроводу "Сила Сибири" с Чаяндинского и Ковыктинского месторождений и их спутников;

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-обогательного 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.";

к) в разделе II:

абзац четвертый изложить в следующей редакции:

"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;"

абзац двенадцатый изложить в следующей редакции:

"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.";

абзац девятнадцатый изложить в следующей редакции:

"План реализации Программы на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов приведен в приложении N 7.";

после абзаца девятнадцатого дополнить абзацами следующего содержания:

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

Сведения о ресурсном обеспечении за счет средств федерального бюджета реализации мероприятий Программы на приоритетных территориях Российской Федерации приведены в приложении N 7(2).

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).";

абзацы двадцатый - двадцать третий и двадцать пятый - тридцать девятый признать утратившими силу;

л) приложения N 1 - 5 к указанной Программе изложить в следующей редакции:

"Приложение N 1  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Развитие энергетики"  
(в редакции постановления  
Правительства Российской Федерации  
от 28 марта 2019 г. N 335)

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

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.)	Значения показателей (индикатор)					
			2016 год		2017 год		2018 год	
			план.	факт.	план.	факт.	план.	
Государственная программа Российской Федерации "Развитие энергетики"								
1.	Темп роста инвестиций в основной капитал в топливно-энергетическом комплексе к уровню 2018 года	процентов	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-	-	-	-	-
Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"								
2.	Объем инвестиций, привлеченных в строительство (модернизацию) объектов тепловой генерации с применением нового механизма конкурсного отбора инвестиционных проектов на базе долгосрочного рынка мощности	млрд. рублей	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-	-	-	-	-
3.	Объем ввода генерирующих мощностей, построенных (модернизированных) с применением нового механизма конкурсного отбора инвестиционных проектов на базе долгосрочного рынка мощности	МВт	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-	-	-	-	-
4.	Снижение избытка установленной мощности электростанций Единой энергетической системы России, включая нормативный резерв (нарастающим итогом)	процентов	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-	-	-	-	1

5.	Минимальный прирост потребления электрической энергии в централизованных энергосистемах (нарастающим итогом)	процентов	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-	-	-	-	1
6.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии на источниках комбинированного производства электрической и тепловой энергии с установленной мощностью 25 МВт и более (пропорциональный метод разделения топлива)	г у.т./кВт·ч	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	315,5	315,4	314,1	311,2	310,1
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.	-	-	-	-	-
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

9.	Соотношение необходимой валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям, рассчитываемой по утвержденным тарифам без учета расходов на покупку потерь и с учетом предоставленной субсидии, к необходимой валовой выручке от оказания услуг по передаче электрической энергии, рассчитанной по экономически обоснованным тарифам без учета расходов на покупку потерь	единиц	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-	-	-	-	1
----	---	--------	--	---	---	---	---	---

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
11.	Добыча газа природного и попутного	млрд. куб. метров	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	676	640,23	690	691,1	708,7
12.	Глубина переработки нефтяного сырья	процентов	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	75	79	76,6	81,3	82

13.	Доля моторных топлив экологического класса 5 в общем объеме производства моторного топлива	процентов	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	80,5	81	90,8	89,2	92,4
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
15.	Ввод за счет реализации федерального проекта "Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата" новых участков линейной части магистральных:							
15.1.	нефтепроводов	километров	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-	-	-	-	293
15.2.	нефтепродуктопроводов	километров	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-	-	-	-	-
15.3.	газопроводов	километров	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-	-	-	-	399,1

15.4.	конденсатопроводов	километров	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-	-	-	-	-
16.	Объем производства сжиженного природного газа	млн. тонн	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-	-	-	-	18,05
17.	Уровень газификации потребителей Дальневосточного федерального округа природным газом	процентов	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-	-	13	13	10,5
18.	Объем производства крупнотоннажных полимеров, включая каучук	млн. тонн в год	Минэнерго России Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-	-	-	-	6,4

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
20.	Темп роста объемов добычи угля в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке к уровню добычи 2017 года	процентов	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-	-	-	-	106

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
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
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
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
25.	Количество реализованных рабочих проектов по ликвидации последствий ведения горных работ	штук в год	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-	15	-	14	16
26.	Добыча торфа	млн. тонн в год	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1,1	1,1	1	0,92	0,95

Подпрограмма "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Разв

27.	Доля федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса), зарегистрированных в государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса, в общем количестве федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса)	процентов	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-	-	-	-	20
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	процентов	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-	-	-	-	25

29.	Доля федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса), предоставляющих информацию в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в автоматизированном режиме, в общем количестве федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса)	процентов	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	75	0	0	0	20
30.	Доля субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющих информацию в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса, в общем количестве субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	процентов	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	40	0	0	0	25



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"  
(в редакции постановления  
Правительства Российской Федерации  
от 28 марта 2019 г. N 335)

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

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.)	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	
		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	Минэнерго России, Министр энергетики	1 января 2015 г.	31 декабря 2018 г.	совершенствование системы управления в области энергосбережения и

институтов и инфраструктуры, способствующих энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Российской Федерации  
Новак А.В.

повышения энергетической эффективности на уровне федеральных органов исполнительной власти, крупнейших компаний топливно-энергетического комплекса России с государственным участием, субъектов Российской Федерации; формирование системного подхода к реализации мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в субъектах Российской Федерации; создание региональных институтов развития в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в субъектах Российской Федерации



2.	<p>Основное мероприятие 1.2. Создание благоприятных условий и снижение административных и иных барьеров в целях привлечения инвестиций в область энергосбережения и повышения энергетической эффективности</p>	<p>Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.</p>	<p>1 января 2015 г.</p>	<p>31 декабря 2018 г.</p>	<p>внесение в установленном порядке нормативно-правовых актов, направленных на совершенствование условий ведения бизнеса в Российской Федерации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; снижение административных барьеров для ведения бизнеса в Российской Федерации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; организация ключевых российских форумов, семинаров и конференций в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; содействие привлечению инвестиций в область энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Российской Федерации, также улучшение инвестиционного климата для инвесторов взаимодействие с российскими и иностранными компаниями, органами власти зарубежных государств в части активизации двустороннего инвестиционного сотрудничества</p>
----	--	---	-------------------------	---------------------------	---

3.	Основное мероприятие 1.3. Информационное обеспечение и пропаганда энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2015 г.	31 декабря 2018 г.	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 лучших мировых практиках в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
----	--	--	------------------	--------------------	--

4.	Основное мероприятие 1.4. Поддержка мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в субъектах Российской Федерации	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2015 г.	31 декабря 2017 г.	реализация мероприятий (проектов) региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; стимулирование привлечения внебюджетных денежных средств хозяйствующими субъектами в реализации мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
5.	Основное мероприятие 1.5. Выполнение научно-исследовательских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2015 г.	31 декабря 2018 г.	научно-исследовательское обеспечение реализации подпрограммы
6.	Основное мероприятие 1.6. Обучение работников, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2015 г.	31 декабря 2015 г.	подготовка управленческих кадров и образовательных учреждений по утверждаемым в рамках ежегодной реализации мероприятия образовательным программам

7.	Основное мероприятие 1.7. Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2014 г.	подготовлена необходимая нормативно-правовая база для реализации меж-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
8.	Основное мероприятие 1.8. Представление субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2014 г.	привлечение внебюджетных инвестиций в мероприятия (проекты) области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

9.	Основное мероприятие 1.9. Повышение информированности общества об энергосберегающих технологиях и стимулирование формирования бережливой модели поведения населения	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2014 г.	обеспечена осведомленность общества об энергоэффективных технологиях и результатах реализации инициатив в области энергоэффективности и энергосбережения; не менее 15 процентов населения осведомлены технологиях и принципе энергосбережения (по данным социологически опросов)
10.	Основное мероприятие 1.10. Эксплуатация, сопровождение и модернизация государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Минэнерго России, Министр энергетики 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
11.	Основное мероприятие 1.11. Реализация образовательных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2014 г.	удовлетворение потребности в специалистах в области энергосбережения и энергоэффективности, количество подготовленных специалистов - не менее 200 тыс. человек
12.	Основное мероприятие 1.12. Развитие международного сотрудничества в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2014 г.	участие Российской Федерации в международных проектах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности с основными торговыми партнерами

13.	Основное мероприятие 1.13. Развитие механизмов финансовой поддержки реализации проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2014 г.	положительная динамика привлечения внебюджетных средств на реализацию проектов в регионах России в области энергосбережения и повышения энергоэффективности
14.	Основное мероприятие 1.14. Развитие институциональных механизмов стимулирования энергосбережения	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2014 г.	объем заключенных энергосервисных контрактов - не менее 30 млрд. рублей; количество предприятий охваченных целевыми соглашениями - не менее 250 предприятий из числа крупнейших предприятий российской экономики; количество регионов, в которых ресурсоснабжающие организации принимают участие в повышении энергоэффективности у конечных потребителей не менее 50 процентов; объем экономии за счет реализации программ "белых сертификатов" - не менее 3,5 млн. т.у.т.
15.	Основное мероприятие 1.15. Оперативное управление подпрограммой	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2014 г.	выполнение плана работ (услуг) по поддержке реализации подпрограммы в полном объеме

Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"

16.	<p>Основное мероприятие 2.1. Модернизация и новое строительство генерирующих мощностей</p>	<p>Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.</p>	<p>1 января 2012 г.</p>	<p>31 декабря 2018 г.</p>	<p>рост эффективности производства электроэнергии и тепла, снижение износа основных фондов, повышение технологической безопасности, диверсификация топливной корзины генерации; снижение темпов роста цен на электроэнергию, создание стимулов для модернизации генерирующих мощностей; ввод генерирующих мощностей на территории Дальневосточного федерального округа: Сахалинская государственная районная электростанция - 2 (1-я очередь); теплоэлектроцентраль в г. Советская Гавань</p>
-----	--	---	-------------------------	---------------------------	---

17.	Основное мероприятие 2.2. Модернизация и новое строительство электросетевых объектов	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2024 г.	рост эффективности транспорта и распределения электроэнергии, снижение износа основных фондов, повышение технологической безопасности
18.	Основное мероприятие 2.3. Повышение доступности энергетической инфраструктуры	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2018 г.	уменьшение количества этапов присоединения, сокращение времени прохождения всех этапов для получения доступа к энергосети, снижение затрат на получение доступа к энергосети в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2012 г. N 1144-р

19.	Основное мероприятие 2.4. Ликвидация межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2017 г.	ликвидация перекрестного субсидирования в электроэнергетике
20.	Основное мероприятие 2.5. Возмещение недополученных доходов сетевых организаций в результате отмены или продления механизма "последней мили"	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2016 г.	недопущение резкого роста цен (тарифов) на электрическую энергию (услуги по ее передаче) для потребителей
21.	Основное мероприятие 2.6. Возмещение территориальным сетевым организациям недополученных доходов, вызванных установлением экономически не обоснованных тарифных решений	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2018 г.	31 декабря 2021 г.	доведение цен (тарифов на электрическую энергию (услуги по ее передаче) для потребителей до экономически обоснованного уровня
22.	Основное мероприятие 2.7. Федеральный проект "Гарантированное обеспечение доступной электроэнергией"	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации	1 января 2019 г.	31 декабря 2024 г.	разработаны и утверждены документы перспективного развития электроэнергетики; усовершенствована

Федерации  
Новак А.В.

системы перспективного планирования в электроэнергетике; внедрен новый механизм конкурсного отбора инвестиционных проектов на базе долгосрочного рынка мощности; обеспечено строительство и модернизация генерирующих мощностей в Дальневосточном федеральном округе с применением нового механизма конкурсного отбора инвестиционных проектов на базе долгосрочного рынка мощности; реализованы 17 мероприятий по развитию магистральной электрической сети, обоснованных в схеме и программе развития Единой энергетической системы России, для покрытия перспективного спроса на электрическую энергию и мощность; реализованы 15 мероприятий для обеспечения устойчивого энергоснабжения потребителей на территориях субъектов Российской Федерации, прежде всего Республики Крым, г. Севастополя, Калининградской области, а также субъектов, входящих в состав Дальневосточного федерального округа;

					<p>реализованы 8 мероприятий по развитию магистральной электрической сети, необходимых для реализации заключенны в установленном порядке договоров на технологическое присоединение крупных потребителей; внедрен механизм поддержки использования распределенной генерации на основе возобновляемых источников энергии в удаленных и изолированных энергорайонах; реализованы мероприятия по сооружению объектов распределенной генерации, в том числе на основе возобновляемых источников энергии, с использованием механизма поддержки развития распределенной генерации в удаленных и изолированных энергорайонах субъектов Российской Федерации; создана на основе цифровых технологий единая среда взаимодействия как основа внедрения риск-ориентированного управления; внедрено риск-ориентированное управление (новые модели управления); повышен уровень надежности энергоснабжения потребителей</p>
--	--	--	--	--	--

23.	Основное мероприятие 2.8. Стимулирование развития возобновляемых источников энергии	Минэнерго России, Министр энергетики 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
-----	---	--	------------------	--------------------	--

Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отраслей"

24.	Основное мероприятие 3.1. Обеспечение уровней добычи нефти на месторождениях, находящихся в стадии эксплуатации, и развитие новых центров нефтедобычи	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2024 г.	вовлечение запасов, нерентабельных при текущем уровне налогообложения, разрабатываемых месторождений, и ввод в разработку месторождений в новых регионах с суровыми природно-климатическими условиями и отсутствием инфраструктуры
-----	---	--	------------------	--------------------	--

25.	Основное мероприятие 3.2. Строительство, модернизация, реконструкция и эксплуатация трубопроводных систем	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2018 г.	увеличение пропускной способности нефтепроводов для обеспечения приема в систему нефти новых месторождений и нефтепродуктов; увеличение поставок нефти на нефтеперерабатывающих заводах с учетом потребностей крупных центров потребления в нефтепродуктах и сохранения мощности по основным экспортным направлениям
26.	Основное мероприятие 3.3. Строительство, модернизация, реконструкция нефтеперерабатывающих предприятий	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2018 г.	увеличение глубины переработки нефтяного сырья на предприятиях; улучшение качества моторных топлив; повышение экологической безопасности нефтеперерабатывающих производств; введение в эксплуатацию установок вторичной переработки нефти на Хабаровском нефтеперерабатывающем заводе и на Комсомольском нефтеперерабатывающем заводе
27.	Основное мероприятие 3.4. Проведение технологического перевооружения газовой отрасли за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2019 г.	31 декабря 2024 г.	повышение энергоэффективности объектов добычи газа, направленное на эффективное использование эксплуатационного фонда газовых скважин газодобывающими предприятиями за счет внедрения энергоэффективных и энергосберегающих технологий

28.	Основное мероприятие 3.5. Федеральный проект "Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата"	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2019 г.	31 декабря 2024 г.	разработаны и внесены в Правительство Российской Федерации генеральная схема развития нефтяной отрасли на период до 2035 года и генеральная схема развития газовой отрасли на период до 2035 года; введены в эксплуатацию магистральные газопроводы, проведены реконструкция и расширение действующих мощностей магистральных газопроводов; введены в эксплуатацию компрессорные станции и газораспределительные станции; введены в эксплуатацию магистральные нефтепроводы и нефтепродуктопроводы, проведены реконструкция и расширение действующих мощностей магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов; введен в эксплуатацию магистральный конденсатопровод, проведены реконструкция и расширение действующих мощностей магистрального конденсатопровода
-----	---	--	------------------	--------------------	---

29.	Основное мероприятие 3.6. Реализация комплекса мер по развитию нефтепереработки	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2019 г.	31 декабря 2024 г.	увеличение глубины переработки нефтяного сырья на предприятиях; улучшение качества моторных топлив; повышение экологической безопасности нефтеперерабатывающих производств
30.	Основное мероприятие 3.7. Развитие производства и расширение рынков сбыта сжиженного природного газа	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	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
31.	Основное мероприятие 3.8. Стимулирование развития нефтегазохимии	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2019 г.	31 декабря 2024 г.	увеличение доли переработки углеводородного сырья и нефтегазохимическую продукцию

Подпрограмма "Развитие газовой отрасли" (до 31 декабря 2018 г.)

32.	Основное мероприятие 4.1. Проведение технологического перевооружения газовой отрасли за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2018 г.	обеспечение необходимой ресурсной базы для покрытия потребности в газе (к 2018 г. обеспечение добычи газа в объеме 708,7 млрд. куб. метров в год); сохранение процента действующих скважин от эксплуатационного фонда на уровне 92 процентов, ввод новых месторождений, в том числе освоение месторождений на территории Дальневосточного федерального округа на шельфе острова Сахалин и в Республике Саха (Якутия)
33.	Основное мероприятие 4.2. Реализация проектов по реконструкции существующих и строительству новых мощностей транспортировки газа	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2018 г.	увеличение протяженности линейной части газопроводов за счет ввода новых участков линейной части
34.	Основное мероприятие 4.3. Расширение действующих и строительство новых подземных хранилищ газа	Минэнерго России, Министр энергетики 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
35.	Основное мероприятие 4.4. Создание системы сбыта сжиженного природного газа	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2018 г.	увеличение доли объема экспорта сжиженного природного газа в общем объеме экспорта газа к 2018 году и достижение уровня - 8,5 процента; ввод новых заводов по производству сжиженного природного газа

36.	Основное мероприятие 4.5. Разработка и внедрение новых отечественных технологий производства сжиженного природного газа	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2018 г.	ввод новых заводов по производству сжиженного природного газа
37.	Основное мероприятие 4.6. Строительство, модернизация, реконструкция нефтегазохимических предприятий	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2015 г.	31 декабря 2018 г.	увеличение доли переработки углеводородного сырья и нефтегазохимическую продукцию; улучшение качества нефтегазохимической продукции; повышение экологической безопасности нефтегазохимических производств
38.	Основное мероприятие 4.7. Расширение использования природного газа в качестве моторного топлива	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2017 г.	31 декабря 2018 г.	расширение использования природного газа в качестве моторного топлива; увеличение количества автогазонаполнительных станций; увеличение расхода сжатого газа на работу автотранспорта

Подпрограмма "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности"

39.	Основное мероприятие 5.1. Модернизация действующих предприятий на основе инновационных технологий и создание новых центров угледобычи на месторождениях с благоприятными горно-геологическими условиями	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2024 г.	инновационное развитие действующих предприятий; повышение эффективности производства и уровня безопасности горных работ; создание новых центров угледобычи в Республик Саха (Якутия) (Эльгинское и другие месторождения), в Республике Тыва (Улугхемский бассейн), и Забайкальском крае (Апсатское месторождение)
40.	Основное мероприятие 5.2. Создание новых центров угледобычи на месторождениях с благоприятными горно-геологическими условиями	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2018 г.	создание новых центров угледобычи в Республик Саха (Якутия) (Эльгинское и другие месторождения), в Республике Тыва (Улугхемский бассейн), и Забайкальском крае (Апсатское месторождение)

41.	Основное мероприятие 5.3. Повышение безопасности ведения горных работ, снижение аварийности и травматизма в угольной промышленности, обеспечение экологической безопасности	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации 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
42.	Основное мероприятие 5.4. Развитие добычи торфа	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2015 г.	31 декабря 2024 г.	развитие действующих и строительство новых предприятий по добыче торфа
43.	Основное мероприятие 5.5. Развитие внутреннего рынка угольной продукции	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2018 г.	создание самостоятельных или взаимосвязанных производств на базе технологий комплексной использования ресурсов угольных месторождений
44.	Основное мероприятие 5.6. Укрепление позиций России на мировом рынке угля	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2018 г.	расширение торгово-экономического и научно-технического сотрудничества Российской Федерации с зарубежными странами области угольной промышленности

45.	Основное мероприятие 5.7. Реструктуризация угольной промышленности	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2024 г.	завершение технической ликвидации особо убыточных шахт и разрезов с мерами социальной защиты высвобождаемых работников
46.	Основное мероприятие 5.8. Создание системы планомерного выбытия неэффективных мощностей	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2014 г.	создание механизма ликвидации нерентабельных производств и последствий ведения горных работ за счет формируемых угольным компаниями ликвидационных фондов

Подпрограмма "Развитие использования возобновляемых источников энергии" (до 31 декабря 2018 :

47.	<p>Основное мероприятие 6.1. Реализация мероприятий, предусмотренных комплексом мер стимулирования производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 4 октября 2012 г. N 1839-р</p>	<p>Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.</p>	<p>1 января 2013 г.</p>	<p>31 декабря 2016 г.</p>	<p>определение долгосрочных ценовых параметров квалифицированных генерирующих объектов функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, которые учитываются при расчете тарифов на электрическую энергию (мощность), приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях на розничных рынках электрической энергии и мощности, а также приобретаемую в локально изолированных районах гарантирующим поставщиком в целях компенсации потерь в электрических сетях; разработка правил выдачи, обращения и погашения сертификатов, подтверждающих объем производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии, при расчетах за электрическую энергию (мощность); совершенствование процедуры квалификации генерирующих объектов функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;</p>
-----	---	---	-------------------------	---------------------------	---

					<p>утверждение методических указаний расчета цен (тарифов) или предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую на розничных рынках в целях компенсации потерь в электрических сетях, а также приобретаемую в локально изолированных районах гарантирующим поставщиком в целях компенсации потерь в электрических сетях</p>
48.	<p>Основное мероприятие 6.2. Государственная поддержка технологического присоединения генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии</p>	<p>Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.</p>	<p>1 января 2013 г.</p>	<p>31 декабря 2018 г.</p>	<p>ежегодное предоставление из федерального бюджета субсидий для компенсации стоимости технологического присоединения генерирующих объектов с установленной генерирующей мощностью не более 25 МВт, признанных квалифицированными объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, юридическим лицам, которым такие объекты принадлежат на праве собственности или на ином законном основании</p>

49.	Основное мероприятие 6.3. Проведение оценки технического и экономического потенциала использования возобновляемых источников энергии в Российской Федерации	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2016 г.	определение направлений и приоритетов развития использования возобновляемых источников энергии в Российской Федерации в территориальном разрезе, приоритетные направления повышения энергетической эффективности экономики регионов на основе использования возобновляемых источников энергии
50.	Основное мероприятие 6.4. Реализация мероприятий по поддержке генерации на основе использования возобновляемых источников энергии, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 г. N 449	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации 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 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 "Разв

51.	<p>Основное мероприятие 7.1. Совершенствование процессов сбора, обработки, хранения и использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса и развитие государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса</p>	<p>Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.</p>	<p>1 января 2014 г.</p>	<p>1 июля 2019 г.</p>	<p>ввод в эксплуатацию интеграционного и отраслевых сегментов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;  готовность аппаратно-программного комплекс 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 распространению в автоматизированном режиме в соответствии с Федеральным законом "О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса"</p>
-----	---	---	-------------------------	-----------------------	--

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

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

52.	<p>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</p>	<p>Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.</p>	<p>1 января 2016 г.</p>	<p>31 декабря 2024 г.</p>	<p>развитие нормативной технической и нормативной правовой базы для сбора оперативных, достоверных и целостных данных по направлениям топливно-энергетического комплекса; развитие средств интеграции с другими информационными системами; интеграция с новыми государственными и ведомственными информационными системами на федеральном, региональном и муниципальном уровнях поддержание и развитие инструментов мониторинга, анализа, прогноза и планирования развития топливно-энергетического комплекса; поддержание и развитие средств сбора данных от предприятий и объектов отрасли; подключение новых субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса; повышение оперативности, полноты и точности данных; обеспечение функционирования государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса</p>
-----	--	---	-------------------------	---------------------------	---

53.	Основное мероприятие 7.3. Реализация функций аппарата ответственного исполнителя государственной программы	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2013 г.	31 декабря 2024 г.	обеспечение эффективного выполнения полномочий, возложенных на Минэнерго России, в том числе технического и оперативного сопровождения реализации государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики"
54.	Основное мероприятие 7.4. Развитие международного сотрудничества	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2015 г.	31 декабря 2024 г.	эффективное использование энергетического потенциала России для полноценной интеграции в мировой энергетический рынок, укрепления позиций на нем и получения наибольшей выгоды для национальной экономики
55.	Основное мероприятие 7.5. Инновационное развитие организаций топливно-энергетического комплекса	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации 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

56.	Основное мероприятие 7.6. Реализация Национальной технологической инициативы по направлению "Энерджинет"	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2019 г.	31 декабря 2024 г.	проведен комплекс мероприятий по поддержке интеллектуальной электроэнергетики в рамках дорожной карты "Энерджинет" Национальной технологической инициативы
-----	--	--	------------------	--------------------	--

57.	Основное мероприятие 7.В1. Ведомственный проект "Цифровая энергетика"	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 августа 2018 г.	31 декабря 2024 г.	преобразование энергетической инфраструктуры Российской Федерации посредством внедрения цифровых технологий и платформенных решени
-----	---	--	-------------------	--------------------	--

Приложение N 4  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Развитие энергетики"  
(в редакции постановления  
Правительства Российской Федерации  
от 28 марта 2019 г. N 335)

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

Наименование проекта правового акта	Основные положения проекта правового акта	Срок внесения в Правительство Российской Федерации	Основания разработки (статус <*>)	Реквизиты документа	Ответственн за разработк проекта правового а
-------------------------------------	---	--	-----------------------------------	---------------------	--

2019 год

Постановления Правительства Российской Федерации

1.	О внесении изменений в Правила разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики	совершенствование системы перспективного планирования в электроэнергетике, в рамках которой: создан институт генерального проектировщика документов перспективного развития электроэнергетики; утверждены требования к проектировщикам документов перспективного развития электроэнергетики	июнь	1		Минэнерго России
----	---	---	------	---	--	------------------

2.	<p>О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии</p>	<p>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</p>	декабрь	1		Минэнерго России
----	--	---	---------	---	--	------------------



2018 г.)	Минэнерго России	022	30	1	-	73833,2	73763,2	63833,2	
Основное мероприятие 1.1. Создание благоприятных условий для формирования институтов и инфраструктуры, способствующих энергосбережению и повышению энергетической эффективности (завершено 31 декабря 2018 г.)	всего	-	-	-	-	-	-	-	
Основное мероприятие 1.2. Создание благоприятных условий и снижение административных и иных барьеров в целях привлечения инвестиций в область энергосбережения и повышения энергетической эффективности (завершено 31 декабря 2018 г.)	всего	-	-	-	-	-	-	-	
Основное мероприятие 1.3. Информационное обеспечение и пропаганда энергосбережения и повышения энергетической эффективности (завершено 31 декабря 2018 г.)	всего в том числе		30	1	03	73833,2	73763,2	63833,2	
	Минэнерго России	022	30	1	03	73833,2	73763,2	63833,2	

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-исследовательские и опытно-конструкторские работы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (завершено 31 декабря 2014 г.)	всего	-	-	-	-	-	-	-

<p>Основное мероприятие 1.8. Предоставление субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (завершено 31 декабря 2014 г.)</p>	<p>всего</p>	-	-	-	-	-	-	-
<p>Основное мероприятие 1.9. Повышение информированности общества об энергосберегающих технологиях и стимулирование формирования бережливой модели поведения населения (завершено 31 декабря 2014 г.)</p>	<p>всего</p>	-	-	-	-	-	-	-
<p>Основное мероприятие 1.10. Эксплуатация, сопровождение и модернизация государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (завершено 31 декабря 2014 г.)</p>	<p>всего</p>	-	-	-	-	-	-	-
<p>Основное мероприятие 1.11. Реализация образовательных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (завершено 31 декабря 2014 г.)</p>	<p>всего</p>	-	-	-	-	-	-	-

Основное мероприятие 1.12. Развитие международного сотрудничества в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (завершено 31 декабря 2014 г.)	всего	-	-	-	-	-	-	-
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 энергосбережения (завершено 31 декабря 2014 г.)	всего	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 1.15. Оперативное управление подпрограммой (завершено 31 декабря 2014 г.)	всего	-	-	-	-	-	-	-
Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"	всего в том числе	-	30	2	-	3121200	3121200	2215554,6
	Минэнерго России	022	30	2	-	3121200	3121200	2215554,6
Основное мероприятие 2.1. Модернизация и новое строительство генерирующих мощностей (завершено 31 декабря 2018 г.)	всего	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 2.2. Модернизация и новое строительство	всего в том числе	-	30	2	02	3121200	3121200	1215554,6

электросетевых объектов	Минэнерго России	022	30	2	02	3121200	3121200	1215554,6
Основное мероприятие 2.3. Повышение доступности энергетической инфраструктуры (завершено 31 декабря 2018 г.)	всего	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 2.4. Ликвидация межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике (завершено 31 декабря 2017 г.)	всего в том числе	-	30	2	04	-	-	1000000
	Минэнерго России	022	30	2	04	-	-	1000000
Основное мероприятие 2.5. Возмещение недополученных доходов сетевых организаций в результате отмены или продления механизма "последней мили" (завершено 31 декабря 2016 г.)	всего	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 2.6. Возмещение территориальным сетевым организациям недополученных доходов, вызванных установлением экономически не обоснованных тарифных решений	всего в том числе	-	30	2	06	-	-	-
	Минэнерго России	022	30	2	06	-	-	-
Основное мероприятие 2.7. Федеральный проект "Гарантированное обеспечение доступной электроэнергией"	всего	-	-	-	-	-	-	-
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, реконструкция и эксплуатация трубопроводных систем (завершено 31 декабря 2018 г.)	всего	-	-	-	-	-	-	-
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 энергоэффективных технологий	всего	-	-	-	-	-	-	-
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 первооружения газовой отрасли за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий (завершено 31 декабря 2018 г.)	всего	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 4.2. Реализация проектов по реконструкции существующих и строительству новых мощностей транспортировки газа (завершено 31 декабря 2018 г.)	всего	-	-	-	-	-	-	-
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 нефтегазохимических предприятий (завершено 31 декабря 2018 г.)	всего	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 4.7. Расширение использования природного газа в качестве моторного топлива (завершено 31 декабря 2018 г.)	всего	-	-	-	-	-	-	-
Подпрограмма "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности"	всего в том числе	-	30	5	-	3457024,6	3421489	3120643,6
	Минэнерго России	022	30	5	-	3457024,6	3421489	3120643,6
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 добычи торфа	всего	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 5.5. Развитие внутреннего рынка угольной продукции (завершено 31 декабря 2018 г.)	всего	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 5.6. Укрепление позиций России на мировом рынке угля (завершено 31 декабря 2018 г.)	всего	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 5.7. Реструктуризация угольной промышленности	всего в том числе	-	30	5	07	3457024,6	3421489	3120643,6
	Минэнерго России	022	30	5	07	3457024,6	3421489	3120643,6
Основное мероприятие 5.8. Создание системы планомерного выбытия неэффективных мощностей (завершено 31 декабря 2014 г.)	всего	-	-	-	-	-	-	-
Подпрограмма "Развитие использования возобновляемых источников энергии" (завершено 31 декабря 2018 г.)	всего в том числе	-	30	6	-	15000	0	14100
	Минэнерго России	022	30	6	-	15000	0	14100

<p>Основное мероприятие 6.1. Реализация мероприятий, предусмотренных комплексом мер стимулирования производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 4 октября 2012 г. N 1839-р (завершено 31 декабря 2016 г.)</p>	<p>всего</p>	-	-	-	-	-	-	-
<p>Основное мероприятие 6.2. Государственная поддержка технологического присоединения генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (завершено 31 декабря 2018 г.)</p>	<p>всего в том числе</p>	-	30	6	02	15000	0	14100
	<p>Минэнерго России</p>	022	30	6	02	15000	0	14100
<p>Основное мероприятие 6.3. Проведение оценки технического и экономического потенциала использования возобновляемых источников энергии в Российской Федерации (завершено 31 декабря 2016 г.)</p>	<p>всего</p>	-	-	-	-	-	-	-

Основное мероприятие 6.4. Реализация мероприятий по поддержке генерации на основе использования возобновляемых источников энергии, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 г. N 449 (завершено 31 декабря 2018 г.)	всего	-	-	-	-	-	-	-
Подпрограмма "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики"	всего в том числе	-	30	7	-	2962337,2	3278734,5	2394573,7
	Минэнерго России	022	30	7	-	2962337,2	3278734,5	2394573,7
Основное мероприятие 7.1. Совершенствование процессов сбора, обработки, хранения и использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса и развитие государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	всего в том числе	-	30	7	01	-	-	-
	Минэнерго России	022	30	7	01	-	-	-
Основное мероприятие 7.2. Формирование, хранение, ведение и организация использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса, организационно-технологическое сопровождение функционирования государственной информационной	всего в том числе	-	30	7	02	-	-	-

системы топливно-энергетического комплекса	Минэнерго России	022	30	7	02	-	-	-
Основное мероприятие 7.3. Реализация функций аппарата ответственного исполнителя государственной программы	всего в том числе	-	30	7	03	2822184,6	3143447,4	2272951
	Минэнерго России	022	30	7	03	2822184,6	3143447,4	2272951
Основное мероприятие 7.4. Развитие международного сотрудничества	всего в том числе	-	30	7	04	140152,6	135287,1	121622,7
	Минэнерго России	022	30	7	04	140152,6	135287,1	121622,7
Основное мероприятие 7.5. Инновационное развитие организаций топливно-энергетического комплекса	всего	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 7.6. Реализация Национальной технологической инициативы по направлению "Энерджинет"	всего	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 7.В1. Ведомственный проект "Цифровая энергетика"	всего	-	-	-	-	-	-	-

м) приложение N 7 к указанной Программе изложить в следующей редакции:

"Приложение N 7  
к государственной программе  
Российской Федерации

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

Наименование подпрограммы, контрольного события Программы	Статус <*>	Ответственный исполнитель	Срок наступления контрольного события					
			2019 год				2020 год	
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II кв:
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 декабря	-	-
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	-	-	-	-	-	-

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	-	-	-	-	-	-
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 декабря	-	-
Контрольное событие 2.5. Предоставлены субсидии бюджетам Республики Крым и г. Севастополя из федерального бюджета на цели, предусмотренные мероприятием, в 2020 году		Минэнерго России	-	-	-	-	-	-
Контрольное событие 2.6. Предоставлены субсидии бюджетам Республики Крым и г. Севастополя из федерального бюджета на цели, предусмотренные мероприятием, в 2021 году		Минэнерго России	-	-	-	-	-	-

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	-	-	-	-	-	-

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	-	-	-	-	-	-
Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отраслей"		Минэнерго России	-	-	-	-	-	-
Контрольное событие 3.1. Представлены в Правительство Российской Федерации результаты комплексного оперативного мониторинга шельфовых проектов Российской Федерации за 2019 год и предложения по их дальнейшей реализации		Минэнерго России	-	-	-	31 декабря	-	-
Контрольное событие 3.2. Представлены в Правительство Российской Федерации результаты комплексного оперативного мониторинга шельфовых проектов Российской Федерации за 2020 год и предложения по их дальнейшей реализации		Минэнерго России	-	-	-	-	-	-

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	-	-	-	-	-	-
Контрольное событие 3.4. Окончены работы по расширению трубопроводной системы "Восточная Сибирь - Тихий океан" на участке нефтеперекачивающая станция "Сковородино" - специализированный морской нефтеналивной порт "Козьмино" до 50 млн. тонн в год	1	Минэнерго России	-	-	-	31 декабря	-	-
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	-	-	-	-	-	-

Контрольное событие 3.6. Представлен доклад в Правительство Российской Федерации о реализации инвестиционных проектов строительства, модернизации и реконструкции нефтегазохимических предприятий в 2019 году	1,2	Минэнерго России	-	-	-	31 декабря	-	-
Контрольное событие 3.7. Представлен доклад в Правительство Российской Федерации о реализации инвестиционных проектов строительства, модернизации и реконструкции нефтегазохимических предприятий в 2020 году	1,2	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-
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 угольной промышленности, поддержания боеготовности военизированных горноспасательных, аварийно-спасательных частей на 2020 - 2022 годы	1	Минэнерго России	-	-	-	31 декабря	-	-
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	-	-	-	-	-	-
Контрольное событие 5.4. Обеспечены все обратившиеся граждане, имеющие право на получение бесплатного пайкового угля в 2021 году	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-

Контрольное событие 5.5. Обеспечена индексация дополнительных (негосударственных) пенсий в пределах выделенных бюджетных ассигнований в 2019 году	1	Минэнерго России	-	-	-	31 декабря	-	-
Контрольное событие 5.6. Обеспечена индексация дополнительных (негосударственных) пенсий в пределах выделенных бюджетных ассигнований в 2020 году	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-
Контрольное событие 5.7. Обеспечена индексация дополнительных (негосударственных) пенсий в пределах выделенных бюджетных ассигнований в 2021 году	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-
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 декабря	-	-

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	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-
Подпрограмма "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики"		Минэнерго России	-	-	-	-	-	-
Контрольное событие 7.1. Утвержден приказ Минэнерго России о вводе государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса в эксплуатацию	1	Минэнерго России	-	1 июля	-	-	-	-

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-энергетического комплекса в 2019 году		Минэнерго России	-	-	-	31 декабря	-	-
Контрольное событие 7.4. Перечислены взносы Российской Федерации для участия в основных международных организациях в сфере энергоэффективности и развития топливно-энергетического комплекса в 2020 году		Минэнерго России	-	-	-	-	-	-
Контрольное событие 7.5. Перечислены взносы Российской Федерации для участия в основных международных организациях в сфере энергоэффективности и развития топливно-энергетического комплекса в 2021 году		Минэнерго России	-	-	-	-	-	-

<p>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-энергетического комплекса с государственным участием за 2018 год</p>	1	Минэнерго России	-	-	-	31 октября	-	-
<p>Контрольное событие 7.7. 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-энергетического комплекса с государственным участием за 2019 год</p>	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-

<p>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-энергетического комплекса с государственным участием за 2020 год</p>	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-
<p>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</p>	1	Минэнерго России	-	1 апреля	-	-	-	-

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 ап
Контрольное событие 7.11. Представлен в Правительство Российской Федерации доклад о реализации плана по стимулированию внедрения инновационных технологий и современных материалов в энергетике за 2020 год	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-
Контрольное событие 7.12. Одобрено 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 октября	-	-

Контрольное событие 7.14. Разработана концепция цифровой трансформации топливно-энергетического комплекса		Минэнерго России	-	-	-	28 декабря	-	-
Контрольное событие 7.15. Проведен отбор и мониторинг реализации пилотных проектов по внедрению цифровых технологий и платформенных решений в топливно-энергетическом комплексе в 2020 году		Минэнерго России	-	-	-	-	-	30 ик
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	-	-	-	-	-	-

<\*> 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.";

н) дополнить приложениями N 7(1) - 7(3) следующего содержания:

"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**

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав	Значения показателей (индикаторов)

приоритетной территории)	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
	год						
	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**

(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
						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
	Амурская область	-	-	-	-	-	-	-	-
	Еврейская автономная область	-	-	-	-	-	-	-	-
	Забайкальский край	-	-	-	-	-	-	-	-
	Камчатский край	-	-	-	-	-	-	-	-
	Магаданская область	-	-	-	-	-	-	-	-
	Приморский край	022	30	-	-	79622,9	54946,3	26904,2	28457
	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 электроэнергетики"	Дальний Восток и Байкальский регион	022	30	2	-	4000000	6000000	-
Чукотский автономный округ		022	30	2	-	4000000	6000000	-	-
Основное мероприятие 2.2. Модернизация и новое строительство электросетевых объектов	Дальний Восток и Байкальский регион	022	30	2	02	4000000	6000000	-	-
	Чукотский автономный округ	022	30	2	02	4000000	6000000	-	-



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. Возмещение территориальным сетевым организациям недополученных доходов, вызванных установлением экономически необоснованных тарифных решений	Республика Крым и г. Севастополь	022	30	2	06	4825050	3523550	1218104	-
	Республика Крым	022	30	2	06	4544886	3523550	1218104	-
	Город Севастополь	022	30	2	06	280164	-	-	-

Приоритетная территория: Арктическая зона Российской Федерации

Государственная программа Российской Федерации "Развитие энергетики"	Арктическая зона Российской Федерации	022	30	-	-	4000000	6000000	-	-
	Мурманская область	-	-	-	-	-	-	-	-
	Ненецкий автономный округ	-	-	-	-	-	-	-	-

	Чукотский автономный округ	022	30	-	-	4000000	6000000	-	-
	Ямало-Ненецкий автономный округ	-	-	-	-	-	-	-	-
	Республика Карелия <1>	-	-	-	-	-	-	-	-
	Республика Коми <2>	-	-	-	-	-	-	-	-
	Республика Саха (Якутия) <3>	-	-	-	-	-	-	-	-
	Красноярский край <4>	-	-	-	-	-	-	-	-
	Архангельская область <5>	-	-	-	-	-	-	-	-
Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"	Арктическая зона Российской Федерации	022	30	2	-	4000000	6000000	-	-
	Чукотский автономный округ	022	30	2	-	4000000	6000000	-	-
Основное мероприятие 2.2. Модернизация и новое строительство электросетевых объектов	Арктическая зона Российской Федерации	022	30	2	02	4000000	6000000	-	-
	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**

(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
		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,
	в том числе:					
	федеральный бюджет	4085625,2	6061748,9	34707,2	28457,4	-

	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,
	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
	в том числе:					
	федеральный бюджет	79622,9	54946,3	26904,2	28457,4	-
	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
	в том числе:					
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-

	бюджеты субъектов Российской Федерации	9000	-	-	-	-
	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	-	-	-
	в том числе:					
	бюджеты субъектов Российской Федерации	9000	-	-	-	-
	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,
	в том числе:					
	федеральный бюджет	4000000	6000000	-	-	-
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	27900	-	-	-	30000
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-	-	-	-	-
	местные бюджеты	10017,7	-	40000	66500	4500
	средства компаний с государственным участием	80946512,6	24849001,6	21961025,5	18159877,2	24841213,
	иные внебюджетные источники	-	-	-	-	-
Мурманская область	всего	1100644	416019,8	338347,6	359088,4	515476,6
	в том числе					
	средства компаний с государственным участием	1100644	416019,8	338347,6	359088,4	515476,6

Ненецкий автономный округ	всего	19536332,7	12721322	10505682	6151921	5555046
	в том числе:					
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-	-	-	30000
	местные бюджеты	8517,7	-	40000	66500	4500
	средства компаний с государственным участием	19527815	12721322	10465682	6085421	5520546
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
	в том числе					
	средства компаний с государственным участием	51250813,2	6341918,9	6017557,8	11120766,7	17885743
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
	в том числе					
	средства компаний с государственным участием	269053,5	144694	140328,8	44512,3	98190

Республика Саха (Якутия) <3>	всего	-	-	-	-	-
Красноярский край <4>	всего	-	-	-	-	-
Архангельская область <5>	всего	237079,6	301672,6	465989,4	427138,8	685747,6
	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

<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".;

о) в приложении N 12 к указанной Программе слова "Энергоэффективность и развитие энергетики" заменить словами "Развитие энергетики".