

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	-	объем инвестиций,

индикаторы и
показатели
подпрограммы

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 распределения топлива); количество субъектов Российской Федерации, управление электросетевым хозяйством в которых осуществляется с применением интеллектуальных систем управления (нарастающим итогом с 2019 года); доля установленной мощности генерирующих

объектов,
функционирующих на
основе использования
возобновляемых
источников энергии, в
совокупном объеме
генерирующих мощностей
Единой энергетической
системы России;
соотношение необходимой
валовой выручки от
оказания услуг по передаче
электрической энергии,
оказываемых потребителям,
рассчитываемой по
утвержденным тарифам без
учета расходов на покупку
потерь и с учетом
предоставленной субсидии,
к необходимой валовой
выручке от оказания услуг
по передаче электрической
энергии, рассчитанной по
экономически
обоснованным тарифам без
учета расходов на покупку
потерь

Этапы и сроки реализации подпрограммы	-	первый этап: 1 января 2013 г. - 31 декабря 2018 г.; второй этап: 1 января 2019 г. - 31 декабря 2024 г.
Объем бюджетных ассигнований подпрограммы	-	объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы (первый этап) из средств федерального бюджета составляет 19689261,1 тыс. рублей, в том числе: на 2013 год - 4719794 тыс. рублей; на 2014 год - 1500000 тыс. рублей; на 2015 год - 2372957,5 тыс. рублей; на 2016 год - 3121200 тыс. рублей; на 2017 год - 2215554,6 тыс. рублей; на 2018 год - 5759755 тыс. рублей; объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы

(второй этап) из средств федерального бюджета составляет 19566704 тыс. рублей, в том числе:
на 2019 год - 8825050 тыс. рублей;
на 2020 год - 9523550 тыс. рублей;
на 2021 год - 1218104 тыс. рублей

Ожидаемые результаты реализации подпрограммы

- реализован федеральный проект "Гарантированное обеспечение доступной электроэнергией"; созданы объекты энергоснабжения Чаун-Билибинского энергоузла Чукотского автономного округа, необходимые для замещения выводимых мощностей Билибинской атомной электростанции; компенсированы выпадающие доходы компаний электроэнергетики при доведении цен (тарифов) на

	электрическую энергию до экономически обоснованного уровня в Республике Крым и г. Севастополе; увеличена доля установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме генерирующих мощностей Единой энергетической системы России по итогам 2024 года в 11,5 раза к уровню 2017 года
--	--

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

--

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

Задачи подпрограммы	- развитие производственного потенциала по добыче и переработке угля для стабильного обеспечения внутреннего рынка и наращивания экспортного потенциала; развитие системы промышленной и экологической безопасности в угольной промышленности; создание благоприятных условий для увеличения объема использования торфа; реализация мероприятий по реструктуризации угольной промышленности
Целевые индикаторы и показатели подпрограммы	- добыча угля; темп роста объемов добычи угля в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке к уровню добычи 2017 года; удельный выброс

загрязняющих веществ в атмосферу на одну тонну добычи;
 количество выданных страховых полисов на дополнительное пенсионное обеспечение;
 количество семей, переселенных из ветхого жилья в рамках завершения реструктуризации угольной промышленности;
 количество граждан льготных категорий, обеспеченных бесплатным пайковым углем для бытовых нужд;
 количество реализуемых рабочих проектов по ликвидации последствий ведения горных работ;
 добыча торфа

Этапы и сроки реализации подпрограммы

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

Объем
бюджетных
ассигнований
подпрограммы

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

	рублей; на 2020 год - 4469803 тыс. рублей; на 2021 год - 4417844,2 тыс. рублей; на 2022 год - 3893842 тыс. рублей; на 2023 год - 3921793,7 тыс. рублей; на 2024 год - 3266010 тыс. рублей
--	---

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

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" Национальной технологической инициативы (нарастающим итогом);

доля организаций топливно-энергетического комплекса, использующих передовые производственные технологии

Этапы и сроки реализации подпрограммы

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

Объем бюджетных ассигнований подпрограммы

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

	на 2018 год - 2462503,4 тыс. рублей; объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы (второй этап) из средств федерального бюджета составляет 16044519,5 тыс. рублей, в том числе: на 2019 год - 2604799,8 тыс. рублей; на 2020 год - 2645306,8 тыс. рублей; на 2021 год - 2688476 тыс. рублей; на 2022 год - 2695050,4 тыс. рублей; на 2023 год - 2701887,8 тыс. рублей; на 2024 год - 2708998,7 тыс. рублей
--	--

Ожидаемые результаты реализации подпрограммы	- реализован ведомственный проект "Цифровая энергетика"; введены в эксплуатацию интеграционный и отраслевые сегменты государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса; одобрено к реализации не менее 23 проектов Национальной технологической инициативы "Энерджинет";
--	--

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 сателлитов;

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

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

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

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

модернизация и наращивание производства на

Ургальском месторождении с доведением объемов добычи каменного угля до 12,7 млн. тонн в год;

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

создание угольного кластера в Магаданской области на базе Омсукчанского угольного бассейна, включающего в себя строительство разреза производственной мощностью 3 млн. тонн угля в год, автомобильной дороги и портового терминала. В настоящее время проводятся геологоразведочные работы.

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

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

Задачей реализации Программы на территории

Северо-Кавказского федерального округа является повышение надежности энергоснабжения Северо-Кавказского федерального округа.

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

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

Также в целях обеспечения надежного энергоснабжения потребителей юго-восточной части объединенной энергосистемы Юга России, включающей энергосистемы Республики Дагестан, Чеченской Республики, Республики Ингушетия и Республики Северная Осетия - Алания, в условиях преобладания в существующей

структуре установленной мощности гидроэлектростанций, загрузка и длительность работы которых ограничена запасами гидроресурсов, в 2019 году планируется ввод в эксплуатацию Грозненской тепловой электростанции мощностью 360 МВт.

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

Приоритеты и цели государственной политики в
сфере

топливно-энергетического комплекса на
территории

Калининградской области

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

Под энергопромышленным комплексом в

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

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

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

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

Приоритеты и цели государственной политики в
сфере

топливно-энергетического комплекса на
территориях

Республики Крым и г. Севастополя

Целями реализации Программы на территориях

Республики Крым и г. Севастополя являются созданием 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	С и (ф
Государственная программа Российской Федерации			
1.	Темп роста инвестиций в основной капитал в топливно-энергетическом комплексе к уровню 2018 года	процентов	М Р М э Р ф Н
Подпрограмма "Развитие и модернизация электроснабжения"			

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	М Р М Э Р Ф Н
3.	Объем ввода генерирующих мощностей, построенных (модернизированных) с применением нового механизма конкурсного отбора инвестиционных проектов на базе долгосрочного рынка мощности	МВт	М Р М Э Р Ф Н

4.	Снижение избытка установленной мощности электростанций Единой энергетической системы России, включая нормативный резерв (нарастающим итогом)	процентов	М Р М Э Р Ф Н
5.	Минимальный прирост потребления электрической энергии в централизованных энергосистемах (нарастающим итогом)	процентов	М Р М Э Р Ф Н

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	М Р М Э Р Ф Н
7.	Количество субъектов Российской Федерации, управление электросетевым хозяйством в которых осуществляется с применением интеллектуальных систем управления (нарастающим итогом с 2019 года)	штук	М Р М Э Р Ф Н

8.	Доля установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме генерирующих мощностей Единой энергетической системы России	процентов	М Р М Э Р Ф Н
----	---	-----------	---------------------------------

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	М Р М Э Р Ф Н
----	---	--------	---------------------------------

Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отр

10.	Добыча нефти, включая газовый конденсат	млн. тонн	М Р М Э Р Ф Н
11.	Добыча газа природного и попутного	млрд. куб. метров	М Р М Э Р Ф Н
12.	Глубина переработки нефтяного сырья	процентов	М Р М Э Р Ф Н

13.	Доля моторных топлив экологического класса 5 в общем объеме производства моторного топлива	процентов	М Р М Э Р Ф Н
14.	Выработка моторных топлив (автомобильного бензина, дизельного топлива и топлива для реактивных двигателей) на нефтеперерабатывающих заводах Дальневосточного федерального округа	млн. тонн	М Р М Э Р Ф Н

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	М Р М Э Р Ф Н
15.2.	нефтепродуктопроводов	километров	М Р М Э Р Ф Н

15.3.	газопроводов	километров	М Р М Э Р Ф Н
15.4.	конденсатопроводов	километров	М Р М Э Р Ф Н
16.	Объем производства сжиженного природного газа	млн. тонн	М Р М Э Р Ф Н

17.	Уровень газификации потребителей Дальневосточного федерального округа природным газом	процентов	М Р М Э Р Ф Н
18.	Объем производства крупнотоннажных полимеров, включая каучук	млн. тонн в год	М Р М Э Р Ф Н

Подпрограмма "Реструктуризация и развитие уго:

19.	Добыча угля	млн. тонн	М Р М Э Р Ф Н
-----	-------------	-----------	---------------------------------

20.	Темп роста объемов добычи угля в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке к уровню добычи 2017 года	процентов	М Р М Э Р Ф Н
21.	Удельный выброс загрязняющих веществ в атмосферу на одну тонну добычи	килограммов	М Р М Э Р Ф Н
22.	Количество выданных страховых полисов на дополнительное пенсионное обеспечение	штук в год	М Р М Э Р Ф Н

23.	Количество семей, переселенных из ветхого жилья в рамках завершения реструктуризации угольной промышленности	семей в год	М Р М Э Р Ф Н
24.	Количество граждан льготных категорий, обеспеченных бесплатным пайковым углем для бытовых нужд	тыс. человек	М Р М Э Р Ф Н
25.	Количество реализованных рабочих проектов по ликвидации последствий ведения горных работ	штук в год	М Р М Э Р Ф Н

26.	Добыча торфа	млн. тонн в год	М Р М Э Р Ф Н
-----	--------------	--------------------	---------------------------------

Подпрограмма "Обеспечение реализации государс

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	М Р М Э Р Ф Н
-----	--	-----------	---------------------------------

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	М Р М Э Р Ф Н
-----	--	-----------	---------------------------------

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	М Р М Э Р Ф Н
-----	--	-----------	---------------------------------

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	М Р М Э Р Ф Н
-----	--	-----------	---------------------------------

31.	Объем внутренних затрат на исследования и разработки организаций топливно-энергетического комплекса с государственным участием, реализующих программы инновационного развития (без учета бюджетных средств, используемых для проведения исследований и разработок)	процентов	М Р М Э Р Ф Н
32.	Количество одобренных проектов по направлению "Энерджинет" Национальной технологической инициативы (нарастающим итогом)	штук	М Р М Э Р Ф Н

33.	Доля организаций топливно-энергетического комплекса, использующих передовые производственные технологии	процентов	М Р М Э Р Ф Н
-----	---	-----------	---------------------------------

Приложение N 2
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"
ПО СУБЪЕКТАМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Субъект Российской Федерации	Значения показателей (индикат
------------------------------------	-------------------------------

(группы субъектов Российской Федерации)	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
	план.	план.	план.	план.	план.

Подпрограмма "Развитие и модернизация электроснабжения"

Соотношение необходимой валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии, оказываемых в соответствии с утвержденными тарифами без учета потерь, 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) нефтеперерабатывающих заводах Дальневосточного федерального округа, млн. тонн

Дальневосточный федеральный округ

Хабаровский край	4,2	4	3,7	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
Камчатский край	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1
Приморский край	0,1	0,1	0,2	0,4	0,6
Хабаровский край	19,7	20,1	20,4	20,4	20,5
Амурская область	-	-	0,1	0,2	0,9

Сахалинская область	37,8	38,7	39	39,1	39,2
---------------------	------	------	----	------	------

Объем производства крупнотоннажных полимерс
год

Северо-Кавказский федеральный округ

Ставропольский край	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
---------------------	-----	-----	-----	-----	-----

Подпрограмма "Реструктуризация и развитие уго
торфяной промышленности"

Добыча угля, млн. тонн

Северо-Западный федеральный округ

Республика Коми <1>	9,7	9,5	9,5	11	12
---------------------	-----	-----	-----	----	----

Мурманская область	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
-----------------------	-----	-----	-----	-----	-----

Иркутская область	12,5	12,8	13	13	13,5
Дальневосточный федеральный округ					
Республика Бурятия	2,6	2,7	2,7	2,8	2,8
Республика Саха (Якутия)	18	19	20	23	25
Забайкальский край	23	24	25	25	25,5
Приморский край	8,6	8,8	9	8,7	8,5
Хабаровский край	5,8	6	6,5	7	7,5
Амурская область	3,5	4	4,7	5	5,5
Магаданская область	0,4	0,45	0,5	0,6	0,7
Сахалинская область	10,8	11	11,3	11,5	11,8

Чукотский автономный округ	0,7	0,8	1	1,2	1,3
----------------------------	-----	-----	---	-----	-----

<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"](#).

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

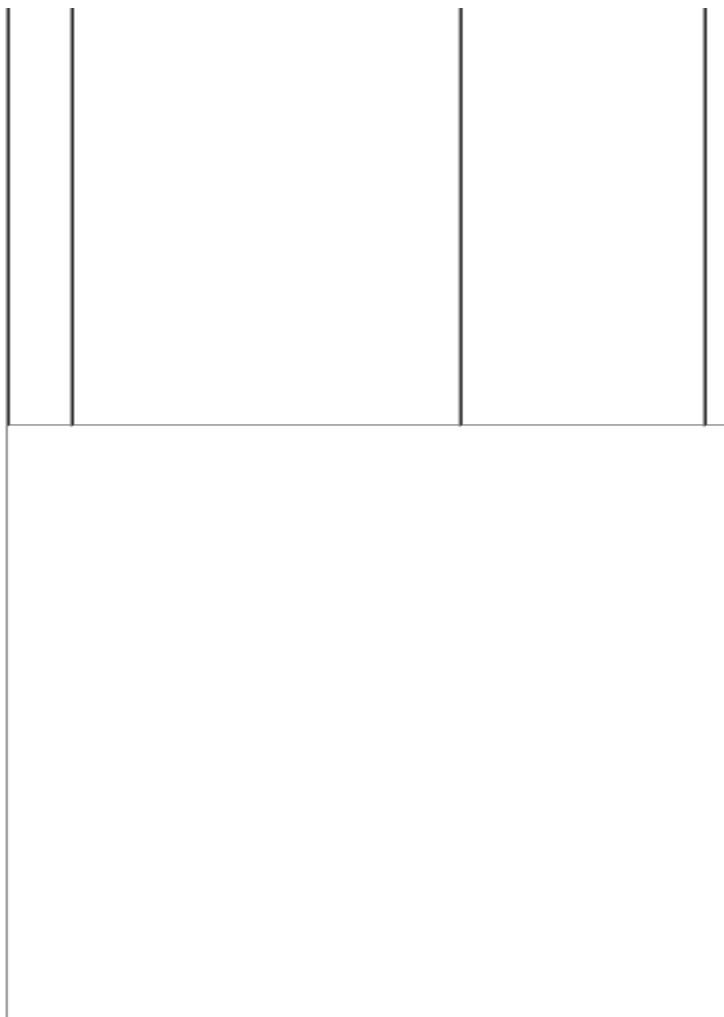
ПЕРЕЧЕНЬ
ОСНОВНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ ГОСУДАРСТВЕННОЙ
ПРОГРАММЫ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ "РАЗВИТИЕ
ЭНЕРГЕТИКИ"

Номер и наименование основного мероприятия		Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.)	(С Р Р
Подпрограмма "Энергосбережение и повышение э			
1.	Основное мероприятие 1.1. Создание благоприятных условий для формирования институтов и инфраструктуры, способствующих энергосбережению и	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2

повышению
энергетической
эффективности

2.	Основное мероприятие 1.2. Создание благоприятных условий и снижение административных и иных барьеров в целях привлечения инвестиций в область энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2

3.	Основное мероприятие 1.3. Информационное обеспечение и пропаганда энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2
----	---	---	----------------



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 2
----	--	---	--------

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 2
6.	Основное мероприятие 1.6. Обучение работников, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2

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 2
----	---	---	--------

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 2
----	---	---	----------------

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 2
----	--	--	--------

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 2
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 2

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 2
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 2

14.	Основное мероприятие 1.14. Развитие институциональных механизмов стимулирования энергосбережения	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2
-----	---	---	----------------

15.	Основное мероприятие 1.15. Оперативное управление подпрограммой	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2
-----	--	--	--------

Подпрограмма "Развитие и модернизация электроснабжения"

16.	Основное мероприятие 2.1. Модернизация и новое строительство генерирующих мощностей	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2
-----	---	--	--------

17.	Основное мероприятие 2.2. Модернизация и новое строительство электросетевых объектов	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2

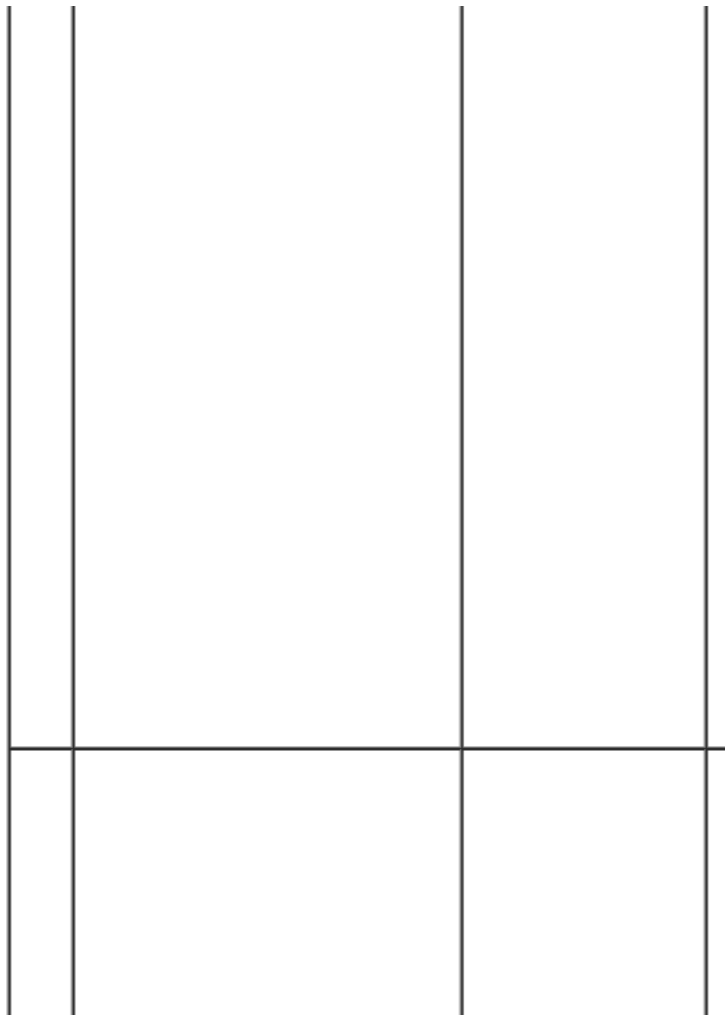
[illegible]

18.	Основное мероприятие 2.3. Повышение доступности энергетической инфраструктуры	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2
-----	---	--	--------

19.	Основное мероприятие 2.4. Ликвидация межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2
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 2

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 2
22.	Основное мероприятие 2.7. Федеральный проект "Гарантированное обеспечение доступной электроэнергией"	Минэнерго России, Министр энергетики Российской	1 2

Федерации
Новак А.В.



--	--	--	--	--

23.	Основное мероприятие 2.8. Стимулирование развития возобновляемых источников энергии	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2
-----	---	--	--------

Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отр

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 2
-----	--	--	--------

25.	Основное мероприятие 3.2. Строительство, модернизация, реконструкция и эксплуатация трубопроводных систем	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2
-----	--	--	--------

26.	Основное мероприятие 3.3. Строительство, модернизация, реконструкция нефтеперерабатывающих предприятий	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2
-----	---	--	--------

27.	Основное мероприятие 3.4. Проведение технологического переворужения газовой отрасли за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2
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 2

29.	Основное мероприятие 3.6. Реализация комплекса мер по развитию нефтепереработки	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2

30.	Основное мероприятие 3.7. Развитие производства и расширение рынков сбыта сжиженного природного газа	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2
31.	Основное мероприятие 3.8. Стимулирование развития нефтегазохимии	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2

Подпрограмма "Развитие газовой отрасли" (до 31

32.	Основное мероприятие 4.1. Проведение технологического первооружения газовой отрасли за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2
-----	---	---	----------------

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 2
34.	Основное мероприятие 4.3. Расширение действующих и строительство новых подземных хранилищ газа	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2
35.	Основное мероприятие 4.4. Создание системы сбыта сжиженного природного газа	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2

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 2
37.	Основное мероприятие 4.6. Строительство, модернизация, реконструкция нефтегазохимических предприятий	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2
38.	Основное мероприятие 4.7. Расширение использования природного газа в качестве моторного	Минэнерго России, Министр энергетики Российской	1 2

ТОПЛИВА

Федерации
Новак А.В.

Подпрограмма "Реструктуризация и развитие угольной 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 2
-----	--	---	-----------------

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 2
-----	--	--	--------

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 2
-----	---	---	-----------------

42.	Основное мероприятие 5.4. Развитие добычи торфа	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2
43.	Основное мероприятие 5.5. Развитие внутреннего рынка угольной продукции	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2
44.	Основное мероприятие 5.6. Укрепление позиций России на мировом рынке угля	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2

45.	Основное мероприятие 5.7. Реструктуризация угольной промышленности	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2
-----	---	--	--------

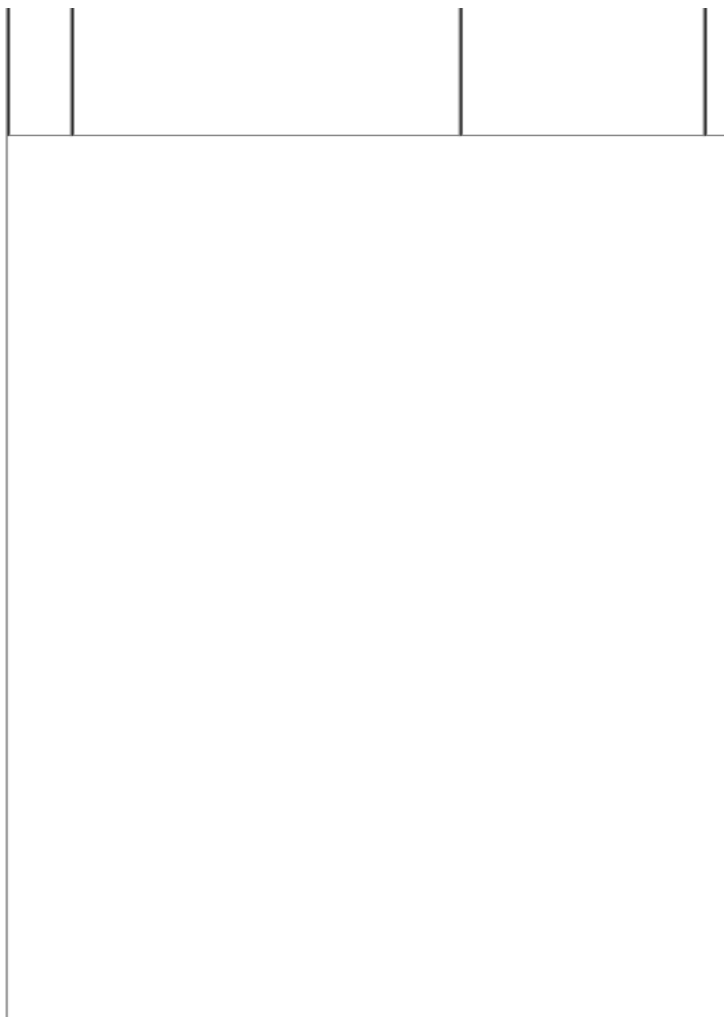
46.	Основное мероприятие 5.8. Создание системы планового выбытия неэффективных мощностей	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2
-----	--	--	--------

Подпрограмма "Развитие использования возобновляемых источников энергии"

47.	Основное мероприятие 6.1. Реализация мероприятий, предусмотренных комплексом мер стимулирования производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденного распоряжением	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2
-----	--	--	--------

Правительства
Российской Федерации
от 4 октября 2012 г. N
1839-р

[illegible]



48.	Основное мероприятие 6.2. Государственная поддержка технологического присоединения генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2
-----	--	---	--------

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 2
50.	Основное мероприятие 6.4. Реализация мероприятий по поддержке генерации на основе использования возобновляемых источников энергии, предусмотренных постановлением Правительства	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2

Российской Федерации
от 28 мая 2013 г. N 449

Подпрограмма "Обеспечение реализации государ			
51.	Основное мероприятие 7.1. Совершенствование процессов сбора, обработки, хранения и использования информационных ресурсов топливно- энергетического комплекса и развитие государственной информационной системы топливно- энергетического комплекса	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2

--	--	--	--

52.	Основное мероприятие 7.2. Формирование, хранение, ведение и	Минэнерго России, Министр	1 2

организация
использования
информационных
ресурсов топливно-
энергетического
комплекса,
организационно-
технологическое
сопровождение
функционирования
государственной
информационной
системы топливно-
энергетического
комплекса

энергетики
Российской
Федерации
Новак А.В.

[illegible]

53.	Основное мероприятие 7.3. Реализация функций аппарата ответственного исполнителя государственной программы	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2
-----	---	--	--------

54.	Основное мероприятие 7.4. Развитие международного сотрудничества	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2
-----	---	--	--------

55.	Основное мероприятие 7.5. Инновационное развитие организаций топливно- энергетического комплекса	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2
56.	Основное мероприятие 7.6. Реализация Национальной технологической инициативы по направлению "Энерджинет"	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2

57.	Основное мероприятие 7.В1. Ведомственный проект "Цифровая энергетика"	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2

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	Сро в Пра Рос Фед
2019 год		
Постановления Правительства Российской Федера		

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	июн
2.	О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по	совершенствование порядка включения в схему и программы развития энергетики	дека

вопросам
стимулирования
использования
возобновляемых
источников
энергии

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	
--	--	--	--

3.	О внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности (в части продления мер поддержки возобновляемых источников энергии на оптовом рынке после 2024 года)	оказание мер поддержки производителям электрической энергии на базе возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	дек:
----	---	---	------

<*> Если основанием для разработки является поручение Президента Российской Федерации или Правительства Российской Федерации, присваивается статус "1";

если разработка правового акта является инициативой ответственного исполнителя, соисполнителей и участников государственной программы, присваивается статус "2".

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

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

(тыс. рублей)

Статус и наименование Программы, подпрограммы Программы	Ответственный исполнитель, соисполнитель, участник	Код б класс
		ГРБС
Государственная программа Российской Федерации "Развитие энергетики"	всего в том числе	-
	Минэнерго России	022

Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности" (завершена 31 декабря 2018 г.)	всего в том числе	-
	Минэнерго России	022
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	
	Минэнерго России	022

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	-

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.)	всего	-
---	--------------	----------

Основное мероприятие 1.9. Повышение информированности общества об энергосберегающих технологиях и стимулирование формирования бережливой модели поведения населения (завершено 31 декабря 2014 г.)	всего	-
Основное мероприятие 1.10. Эксплуатация, сопровождение и модернизация государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (завершено 31 декабря 2014 г.)	всего	-

Основное мероприятие 1.11. Реализация образовательных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (завершено 31 декабря 2014 г.)	всего	-
Основное мероприятие 1.12. Развитие международного сотрудничества в области энергосбережения и 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	-
	Минэнерго России	022
Основное мероприятие 2.1. Модернизация и новое строительство генерирующих мощностей (завершено 31 декабря 2018 г.)	всего	-
Основное мероприятие 2.2. Модернизация и новое строительство электросетевых объектов	всего в том числе	-
	Минэнерго России	022
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	-
	Минэнерго России	022
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	всего в том числе	-

решений	Минэнерго России	022
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 переворужения 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 переворужения 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	всего в том числе	-

развитие угольной и торфяной промышленности"	Минэнерго России	022
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	-
	Минэнерго России	022
Основное мероприятие 5.8. Создание системы планового выбытия неэффективных мощностей (завершено 31 декабря 2014 г.)	всего	-
Подпрограмма "Развитие использования возобновляемых источников энергии" (завершено 31 декабря 2018 г.)	всего в том числе	-
	Минэнерго России	022

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.)	всего	-
Основное мероприятие 6.2. Государственная поддержка технологического присоединения	всего в том числе	-

генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (завершено 31 декабря 2018 г.)	Минэнерго России	022
Основное мероприятие 6.3. Проведение оценки технического и экономического потенциала использования возобновляемых источников энергии в Российской Федерации (завершено 31 декабря 2016 г.)	всего	-

Основное мероприятие 6.4. Реализация мероприятий по поддержке генерации на основе использования возобновляемых источников энергии, 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	-
	Минэнерго России	022
Основное мероприятие 7.1. Совершенствование процессов сбора, обработки, хранения и использования	всего в том числе	-

информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса и развитие государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	Минэнерго России	022
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	-

системы топливно-энергетического комплекса	Минэнерго России	022
Основное мероприятие 7.3. Реализация функций аппарата ответственного исполнителя государственной программы	всего в том числе	-
	Минэнерго России	022
Основное мероприятие 7.4. Развитие международного сотрудничества	всего в том числе	-

	Минэнерго России	022
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.B1. Ведомственный проект "Цифровая энергетика"	всего	-

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

"Приложение N 7

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

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
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
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

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
Контрольное событие 2.8. Утверждена приказом Минэнерго России Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2019 - 2025 годы		Минэнерго России

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

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

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

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

Контрольное событие 5.2. Обеспечены все обратившиеся граждане, имеющие право на получение бесплатного пайкового угля в 2019 году	1	Минэнерго России
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
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

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

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

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

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	1	Минэнерго России
---	----------	------------------------------

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	1	Минэнерго России
---	----------	------------------------------

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	1	Минэнерго России
---	----------	------------------------------

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

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
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. Одобрен Правительственной комиссией по использованию информационных технологий для улучшения качества жизни и условий ведения предпринимательской деятельности к реализации ведомственный проект "Цифровая энергетика"		Минэнерго России
Контрольное событие 7.13. Разработаны методики по измерению эффектов цифровой трансформации энергетической инфраструктуры		Минэнерго России

Контрольное событие 7.14. Разработана концепция цифровой трансформации топливно-энергетического комплекса		Минэнерго России
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

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 приоритетной территории)	Значения показателей (индикаторов)				
	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
	план.	план.	план.	план.	план.

Приоритетная территория: Дальний Восток и Байкальский федеральный округ

Цель: гарантированное обеспечение доступной эл энергией потребителей Дальнего Востока и Байка повышение эффективности использования топли энергетических ресурсов Дальнего Востока и Байк региона

Подпрограмма "Развитие и модернизация электр

Задачи: развитие магистральной электрической с обоснованное в схеме и программе развития Един энергетической системы России, для покрытия пе спроса на электрическую энергию и мощность; со развитие единой национальной (общероссийской сети, включая развитие электроэнергетических си Российской Федерации (в том числе технологичес изолированных); обеспечение устойчивого энергс потребителей на территориях субъектов Российск входящих в состав Дальневосточного федерально

Цель и задачи достигаются за счет реализации ме комплексного плана модернизации и расширения инфраструктуры на период до 2024 года, утвержд распоряжением Правительства Российской Федер сентября 2018 г. N 2101-р

Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отр

Задача: обеспечение стабильной выработки моторного (автомобильного бензина, дизельного топлива и топлива для реактивных двигателей) на нефтеперерабатывающих предприятиях 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
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
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
Амурская область	-	-	0,1	0,2	0,2

Еврейская автономная область	-	-	-	-	-
Забайкальский край	-	-	-	-	-
Камчатский край	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1
Магаданская область	-	-	-	-	-
Приморский край	0,1	0,1	0,2	0,4	0,1
Республика Бурятия	-	-	-	-	-
Республика Саха (Якутия)	33,8	34,6	34,8	34,8	35,1
Сахалинская область	37,8	38,7	39	39,1	39,1
Хабаровский край	19,7	20,1	20,4	20,4	20,4
Чукотский автономный округ	-	-	-	-	-

Подпрограмма "Реструктуризация и развитие угольной промышленности"

Задача: реализация инвестиционных проектов в угледобычи с благоприятными горно-геологическими условиями

Добыча угля, млн тонн

Дальний Восток и Байкальский регион	85,9	89,6	93,7	97,8	100,0
Амурская область	3,5	4	4,7	5	5,5
Еврейская автономная область	-	-	-	-	-
Забайкальский край	23	24	25	25	25
Камчатский край	-	-	-	-	-
Магаданская область	0,4	0,45	0,5	0,6	0,7
Приморский край	8,6	8,8	9	8,7	8,8
Республика Бурятия	2,6	2,7	2,7	2,8	2,9

Республика Саха (Якутия)	18	19	20	23	25
Сахалинская область	10,8	11	11,3	11,5	11
Хабаровский край	5,8	6	6,5	7	7,
Чукотский автономный округ	0,7	0,8	1	1,2	1,
Иркутская область	12,5	12,8	13	13	13

Приоритетная территория: Северо-Кавказский фе

Цель: повышение надежности обеспечения Север федерального округа топливно-энергетическими

Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отр

Задача: повышение надежности энергоснабжения Кавказского федерального округа

Объем производства крупнотоннажных полимерс каучук, млн. тонн в год

Северо-Кавказский федеральный округ	0,4	0,4	0,4	0,4	0,
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,
Чеченская Республика	-	-	-	-	-

Приоритетная территория: Калининградская область

Цель: создание новых топливно-энергетических и энергопромышленных комплексов, стимулирующих экономическое развитие Калининградской области, обеспечение 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 теплоэнергетики

Показатели обозначены в рамках государственной Российской Федерации "Социально-экономическое развитие Калининградской области до 2020 года", утвержденное постановлением Правительства Российской Федерации от 11 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 экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя, повышение надежности обеспечения Республики Севастополя топливно-энергетическими ресурсами

Подпрограмма "Развитие и модернизация электр

Задача: повышение экономической эффективности функционирования электроэнергетики Республики Севастополя, а также повышение доступности эн

Соотношение необходимой валовой выручки от о передаче электрической энергии, оказываемых по рассчитываемой по утвержденным тарифам без у покупку потерь и с учетом предоставленной субси необходимой валовой выручке от оказания услуг электрической энергии, рассчитанной по эконом обоснованным тарифам без учета расходов на по единиц

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

Приоритетная территория: Арктическая зона Росси Федерации

Цель: создание новых топливно-энергетических и энергопромышленных комплексов, стимулирующ экономическое развитие Арктической зоны Росси Федерации, повышение надежности обеспечения зоны Российской Федерации топливно-энергетич ресурсами

Подпрограмма "Развитие и модернизация электростанций"

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

Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отраслей"

Задача: создание и развитие новых центров добычи углеводородов, включая производство сжиженного 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	15,0
Мурманская область	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

Ненецкий автономный округ	-	-	-	-	-
Чукотский автономный округ	0,7	0,8	1	1,2	1,
Ямало-Ненецкий автономный округ	-	-	-	-	-
Республика Карелия <1>	-	-	-	-	-
Республика Коми <2>	9,7	9,5	9,5	11	12
Республика Саха (Якутия) <3>	-	-	-	-	-
Красноярский край <4>	0,1	0,1	0,2	1,5	2,
Архангельская область <5>	-	-	-	-	-

<1> Под Республикой Карелия подразумеваются территории муниципальных образований "Беломорский муниципальный район", "Лоухский муниципальный район" и "Кемский муниципальный район" Республики Карелия, входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с [Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации"](#).

<2> Под Республикой Коми подразумевается территория муниципального образования городского округа "Воркута" Республики Коми, входящая в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с [Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации"](#).

<3> Под Республикой Саха (Якутия) подразумеваются территории Аллаиховского улуса (района), Анабарского национального (Долгано-Эвенкийского) улуса (района), Булунского улуса (района), Нижнеколымского района, Усть-Янского улуса (района) Республики

Саха (Якутия), входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с [Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации"](#).

<4> Под Красноярским краем подразумеваются территории городского округа города Норильска, Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, Туруханского района Красноярского края, входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с [Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации"](#).

<5> Под Архангельской областью подразумеваются территории муниципальных образований "Город Архангельск", "Мезенский муниципальный район", "Новая Земля", "Город Новодвинск", "Онежский муниципальный район", "Приморский муниципальный район", "Северодвинск" Архангельской области, входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с [Указом Президента Российской Федерации от 2](#)

мая 2014 г. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

Приложение N 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	Код бюджетной классификации	
		ГРБС	ГП

	приоритетной территории)		
Приоритетная территория: Дальний Восток и Байкальский регион			
Государственная программа Российской Федерации "Развитие энергетики"	Дальний Восток и Байкальский регион	022	30
	Амурская область	-	-
	Еврейская автономная область	-	-
	Забайкальский край	-	-
	Камчатский край	-	-
	Магаданская область	-	-
	Приморский край	022	30

	Республика Бурятия	022	30
	Республика Саха (Якутия)	-	-
	Сахалинская область	-	-
	Хабаровский край	-	-
	Чукотский автономный округ	022	30
	Иркутская область	-	-
Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"	Дальний Восток и Байкальский регион	022	30
	Чукотский автономный округ	022	30
Основное мероприятие 2.2. Модернизация и	Дальний Восток и Байкальский регион	022	30

новое строительство электросетевых объектов	Чукотский автономный округ	022	30
Подпрограмма "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности"	Дальний Восток и Байкальский регион	022	30
	Приморский край	022	30
	Республика Бурятия	022	30
Основное мероприятие 5.7. Реструктуризация угольной промышленности	Дальний Восток и Байкальский регион	022	30
	Приморский край	022	30
	Республика Бурятия	022	30

Приоритетная территория: Северо-Кавказский фе

Государственная
программа
Российской
Федерации
"Развитие
энергетики"

Северо-
Кавказский
федеральный
округ

-

-

Республика
Дагестан

-

-

Республика
Ингушетия

-

-

Кабардино-
Балкарская
Республика

-

-

Карачаево-
Черкесская
Республика

-

-

Республика
Северная Осетия
- Алания

-

-

Ставропольский
край

-

-

	Чеченская Республика	-	-
Приоритетная территория: Калининградская область			
Государственная программа Российской Федерации "Развитие энергетики"	Калининградская область	-	-
Приоритетная территория: Республика Крым и г. Севастополь			
Государственная программа Российской Федерации "Развитие энергетики"	Республика Крым и г. Севастополь	022	30
	Республика Крым	022	30
	Город Севастополь	022	30
Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"	Республика Крым и г. Севастополь	022	30

	Республика Крым	022	30
	Город Севастополь	022	30
Основное мероприятие 2.6. Возмещение территориальным сетевым организациям недополученных доходов, вызванных установлением экономически необоснованных тарифных решений	Республика Крым и г. Севастополь	022	30
	Республика Крым	022	30
	Город Севастополь	022	30

Приоритетная территория: Арктическая зона Рос

Государственная программа Российской Федерации "Развитие	Арктическая зона Российской Федерации	022	30
	Мурманская область	-	-

энергетики"

Ненецкий автономный округ	-	-
Чукотский автономный округ	022	30
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
	Чукотский автономный округ	022	30
Основное мероприятие 2.2. Модернизация и новое строительство электросетевых объектов	Арктическая зона Российской Федерации	022	30
	Чукотский автономный округ	022	30

<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	Источник финансирования	Оценка рас
		2019 год

приоритетной территории)		план.
Приоритетная территория: Дальний Восток и Бай.		
Дальний Восток и Байкальский регион	всего	171033829,1
	в том числе:	
	федеральный бюджет	4085625,2
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	352194

	территориальные государственные внебюджетные фонды	-
	местные бюджеты	23569,2
	компании с государственным участием	166572440,4
	иные внебюджетные источники	-
Амурская область	всего	23450225,3
	в том числе	
	средства компаний с государственным участием	23450225,3
Еврейская автономная область	всего	4028916,5
	в том числе	

	средства компаний с государственным участием	4028916,5
Забайкальский край	всего	4444421,1
	в том числе	
	средства компаний с государственным участием	4444421,1
Камчатский край	всего	3261610
	в том числе:	
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-
	средства компаний с государственным участием	3261610
Магаданская	всего	10362960

область	в том числе	
	средства компаний с государственным участием	10362960
Приморский край	всего	10892789,7
	в том числе:	
	федеральный бюджет	79622,9
	средства компаний с государственным участием	10813166,8
Республика Бурятия	всего	788507,8
	в том числе:	
	федеральный бюджет	6002,3
	средства компаний с государственным участием	782505,5

Республика Саха (Якутия)	всего	13593047,7
	в том числе	
	средства компаний с государственным участием	13593047,7
Сахалинская область	всего	12369503,2
	в том числе:	
	бюджеты субъектов Российской Федерации	352194
	местные бюджеты	23569,2
	средства компаний с государственным участием	11993740
Хабаровский край	всего	34778478,4
	в том числе	

	средства компаний с государственным участием	34778478,4
Чукотский автономный округ	всего	11040710
	в том числе:	
	федеральный бюджет	4000000
	средства компаний с государственным участием	7040710
Иркутская область	всего	42022659,6
	в том числе	
	средства компаний с государственным участием	42022659,6
Приоритетная территория: Северо-Кавказский фе		
Северо-	всего	27209070,2

Кавказский федеральный округ	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
	иные внебюджетные источники	-
Республика Дагестан	всего	3409253,3
	в том числе	
	средства компаний с государственным участием	3409253,3
Республика Ингушетия	всего	259082,9
	в том числе	
	средства компаний с государственным участием	259082,9
Кабардино-Балкарская	всего	800672,1

Республика	в том числе	
	средства компаний с государственным участием	800672,1
Карачаево-Черкесская Республика	всего	4545340,8
	в том числе	
	средства компаний с государственным участием	4545340,8
Республика Северная Осетия - Алания	всего	15018033,2
	в том числе	
	средства компаний с государственным участием	15018033,2
Ставропольский край	всего	2985887,9
	в том числе	

	средства компаний с государственным участием	2985887,9
Чеченская Республика	всего	190800
	в том числе:	
	бюджеты субъектов Российской Федерации	9000
	средства компаний с государственным участием	181800
Приоритетная территория: Калининградская область		
Калининградская область	всего	15996775,3
	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
	иные внебюджетные источники	-

Приоритетная территория: Республика Крым и г.

Республика Крым и город Севастополь	всего	5077524,5
	в том числе:	
	федеральный бюджет	4825050
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	252474,5
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-
	местные бюджеты	-

	средства компаний с государственным участием	-
	иные внебюджетные источники	-
Республика Крым	всего	4797360,5
	в том числе:	
	федеральный бюджет	4544886
	бюджеты субъектов Российской Федерации	252474,5
Город Севастополь	всего	280164
	в том числе	
	федеральный бюджет	280164

Приоритетная территория: Арктическая зона Рос

Арктическая зона Российской Федерации	всего	84984430,3
	в том числе:	
	федеральный бюджет	4000000
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	27900
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-
	местные бюджеты	10017,7

	средства компаний с государственным участием	80946512,6
	иные внебюджетные источники	-
Мурманская область	всего	1100644
	в том числе	
	средства компаний с государственным участием	1100644
Ненецкий автономный округ	всего	19536332,7
	в том числе:	
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-
	местные бюджеты	8517,7

	средства компаний с государственным участием	19527815
Чукотский автономный округ	всего	11040710
	в том числе:	
	федеральный бюджет	4000000
	средства компаний с государственным участием	7040710
Ямало-Ненецкий автономный округ	всего	51250813,2
	в том числе	
	средства компаний с государственным участием	51250813,2
Республика Карелия <1>	всего	1549797,3
	в том числе	

	средства компаний с государственным участием	1549797,3
Республика Коми <2>	всего	269053,5
	в том числе	
	средства компаний с государственным участием	269053,5
Республика Саха (Якутия) <3>	всего	-
Красноярский край <4>	всего	-
Архангельская область <5>	всего	237079,6
	в том числе:	
	бюджеты субъектов Российской Федерации	27900

	местные бюджеты	1500
	средства компаний с государственным участием	207679,6

<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".

