

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 30 марта 2018 г. № 371 москва

О внесении изменений в государственную программу Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"

Правительство Российской Федерации постановляет:

- 1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся государственную программу Российской Федерации "Энергоэффективность И развитие энергетики", утвержденную постановлением Правительства Российской Федерации от 15 апреля 2014 г. № 321 "Об утверждении государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, № 18, ст. 2167; 2015, № 42, CT. 5790; № 50, CT. 7187; 2016, № 24, CT. 3525; № 33, CT. 5182; № 49, ст. 6926; 2017, № 7, ст. 1060; № 15, ст. 2210; 2018, № 3, ст. 533, 544, 545).
- 2. Министерству энергетики Российской Федерации разместить государственную программу Российской Федерации "Энергоэффективность и 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 Правитель проссийской Федерация (No 1) (

Д.Медведев

УТВЕРЖДЕНЫ

постановлением Правительства Российской Федерации от 30 марта 2018 г. № 371

ИЗМЕНЕНИЯ,

которые вносятся в государственную программу Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"

- 1. В наспорте Программы:
- а) позицию, касающуюся объема бюджетных ассигнований, изложить в следующей редакции:

"Объем бюджетных ассигнований Программы

- объем бюджетных ассигнований на реализацию Программы из средств федерального бюджета составляет 104210238 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 12447439,5 тыс. рублей; на 2019 год 13406896,3 тыс. рублей; на 2020 год 15154980,4 тыс. рублей";
- б) в позиции, касающейся ожидаемых результатов реализации Программы:

в абзаце четвертом цифры "548" заменить цифрами "553"; в абзаце пятом цифры "756,4" заменить цифрами "687,8"; в абзаце шестом цифры "410" заменить цифрами "425".

- 2. В паспорте подпрограммы "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности" Программы:
- а) абзац пятый позиции, касающейся целевых индикаторов и показателей подпрограммы, исключить;

б) 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 14157390,1 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 - 65106,4 тыс. рублей; на 2019 год - 65975,1 тыс. рублей; на 2020 год - 67760,7 тыс. рублей";

- в) абзац третий позиции, касающейся ожидаемых результатов реализации подпрограммы, исключить.
- 3. Позицию, касающуюся объема бюджетных ассигнований подпрограммы, паспорта подпрограммы "Развитие и модернизация электроэнергетики" Программы изложить в следующей редакции:

"Объем бюджетных ассигнований подпрограммы

- объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы из средств федерального бюджета составляет 38037861,1 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 - 6759755 тыс. рублей; на 2019 год - 7825050 тыс. рублей; на 2020 год - 9523550 тыс. рублей".

- 4. В позиции, касающейся ожидаемых результатов реализации подпрограммы, паспорта подпрограммы "Развитие газовой отрасли" Программы:
- а) в абзаце пятом слова "35 млн. тонн в год за счет ввода 3 новых заводов" заменить словами "26,5 млн. тонн в год за счет ввода одного нового завода";
 - б) в абзаце седьмом цифры "9,8" заменить цифрами "7,6".
- 5. В паспорте подпрограммы "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности" Программы:

а) 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 29860582,8 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 3103117,5 тыс. рублей; на 2019 год 2966871,6 тыс. рублей; на 2020 год 2972996,5 тыс. рублей";
- б) в позиции, касающейся ожидаемых результатов реализации подпрограммы:
 - в абзаце первом цифры "440" заменить цифрами "455";
 - в абзаце втором цифры "4500" заменить цифрами "3300";
 - в абзаце четвертом цифры "55" заменить цифрами "49";
- в абзаце пятом слова "138 процентов" заменить словами "132 процента";
 - в абзаце седьмом цифры "180" заменить цифрами "199";
 - в абзаце восьмом цифры "1,5" заменить цифрами "1,3".
- 6. В паспорте подпрограммы "Развитие использования возобновляемых источников энергии" Программы:
- а) 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 169871,8 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; на 2019 год - 13350 тыс. рублей; на 2020 год - 13350 тыс. рублей";

б) в позиции, касающейся ожидаемых результатов реализации подпрограммы:

абзац первый изложить в следующей редакции:

"увеличение доли установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме генерирующих мощностей Единой энергетической системы России до 0,39 процента к 2020 году;";

в абзаце втором цифры "3718,2" заменить цифрами "3418,2".

- 7. В паспорте подпрограммы "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" Программы:
- а) позицию, касающуюся целевых индикаторов и показателей подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Целевые индикаторы и показатели подпрограммы

- доля федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливноэнергетического комплекса), зарегистрированных в государственной информационной системе топливноэнергетического комплекса, в общем количестве федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса); доля субъектов государственной информационной системы топливноэнергетического комплекса, зарегистрированных в государственной информационной системе топливноэнергетического комплекса, в общем количестве субъектов государственной информационной системы топливноэнергетического комплекса; доля федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливноэнергетического 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 топливноэнергетического 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 топливноэнергетического комплекса с государственным участием, реализующих программы инновационного развития (без учета бюджетных средств, используемых для проведения исследований и разработок)";

б) 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 20684532,2 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 - 2506083,6 тыс. рублей; на 2019 год - 2535649,6 тыс. рублей; на 2020 год - 2577323,2 тыс. рублей".

8. В Разделе I:

а) абзац второй изложить в следующей редакции:

"Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики до 2035 года, утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 9 июня 2017 г. № 1209-р;";

б) после абзаца шестидесятого дополнить текстом следующего содержания:

"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 том числе в части состава субъектов государственной энергетической системы топливно-энергетического комплекса, полномочий федеральных органов исполнительной власти, предоставляемых ими государственных услуг, в целях более эффективной качественной информационно-аналитической государственного топливно-энергетического управления В сфере комплекса определены направления доработки в 2018 году форм обязательного предоставления субъектами государственной информационной топливно-энергетического системы информации в государственную информационную систему топливнокомплекса, требующие внесения Федеральный закон "О государственной информационной топливно-энергетического комплекса", а также в нормативные правовые акты Российской Федерации, регулирующие создание, эксплуатацию и государственной информационной системы энергетического комплекса, в том числе утверждение форм обязательного предоставления субъектами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса.

После актуализации указанной нормативно-правовой базы предусматривается осуществить мероприятия по доработке программного обеспечения, подготовительные мероприятия к вводу государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса в эксплуатацию и ввести указанную государственную информационную систему в эксплуатацию в первой половине 2019 года.

Указанные мероприятия реализуются в пределах утвержденных лимитов бюджетных ассигнований.";

в) абзац десятый подраздела "Приоритеты и цели государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса на Дальнем Востоке" изложить в следующей редакции:

"Основными результатами реализации задач Программы на территории Дальнего Востока должны стать увеличение на территории

Дальневосточного федерального округа к 2020 году добычи нефти, включая газовый конденсат, уровня газификации потребителей природным газом, выравнивание цен (тарифов) на электрическую энергию на Дальнем Востоке до среднероссийского уровня, повышение надежности и эффективности энергоснабжения изолированных энергетических систем Дальневосточного федерального округа.";

г) дополнить подразделами следующего содержания:

"Приоритеты и цели государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса на территории Байкальского региона

Целью реализации Программы на территории Байкальского региона является создание новых топливно-энергетических и энергопромышленных комплексов, стимулирующих социально-экономическое развитие Байкальского региона, повышение надежности обеспечения Байкальского региона топливно-энергетическими ресурсами.

Под энерго-промышленным комплексом подразумевается территориально-производственный комплекс, объединяющий крупных производителей и потребителей топливно-энергетических ресурсов.

Задачей реализации Программы на территории Байкальского региона является создание в Байкальском регионе новых центров угледобычи.

Основным результатом реализации задачи Программы на территории Байкальского региона должно стать увеличение к 2020 году добычи угля.

В целях опережающего развития территории Байкальского региона продолжается освоение Апсатского каменноугольного месторождения в Забайкальском крае. На первом этапе на участке Угольный построен разрез мощностью 100 тыс. тонн в год (2012 год), в настоящее время мощность составляет 500 тыс. тонн в год (с 2013 года), в дальнейшем планируется выход на проектную мощность до 3 млн. тонн в год. Реализация проекта предусматривается без привлечения бюджетных средств Российской Федерации.

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 создание новых топливно-энергетических и энерго-промышленных комплексов, стимулирующих социально-

экономическое развитие Северо-Кавказского федерального округа, повышение надежности обеспечения Северо-Кавказского федерального округа топливно-энергетическими ресурсами.

Задачами реализации Программы на территории Северо-Кавказского федерального округа являются:

повышение надежности энергоснабжения Северо-Кавказского федерального округа;

снижение технологических потерь электрической энергии в сетях, расположенных на территории Северо-Кавказского федерального округа;

развитие нефтегазохимии в Северо-Кавказском федеральном округе.

результатами реализации задач Программы Северо-Кавказского федерального территории округа являются строительство новых генерирующих И электросетевых объектов, сохранение объемов производства крупнотоннажных полимеров на уровне 425 тыс. тонн в год.

В целях опережающего развития Северо-Кавказского федерального округа предлагается реализовать ряд проектов.

В целях обеспечения надежного энергоснабжения потребителей юговосточной части объединенной энергосистемы Юга России, включающей энергосистемы Республики Дагестан, Чеченской Республики, Республики Ингушетия, 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.

В части повышения надежности энергоснабжения и снижения технологических потерь электрической энергии в сетях, расположенных на территории Северо-Кавказского федерального округа, запланировано усиление электрической сети объединенной энергосистемы Юга России в восточной и юго-восточной частях и повышение пропускной способности контролируемого сечения "Терек" путем реализации инвестиционного проекта публичного акционерного общества "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы" по строительству воздушной линии электропередачи мощностью 500 кВ "Невинномысск - Моздок" с расширением подстанции 500 кВ "Невинномысск" и подстанции 330 кВ "Моздок" (сооружение открытого распределительного устройства 500 кВ) с постановкой объектов под напряжение не позднее 2018 года и вводом в эксплуатацию не позднее 2019 года.

В соответствии с планом развития газо- и нефтехимии России на период до 2030 года в 2018 году в Ставропольском крае (г. Буденновск) завершается реконструкция действующей установки полиэтилена мощностью 300 тыс. тонн в год.

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.

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.

направленные на надежное энергообеспечение Калининградской области и объединенной энергетической системы Северо-Запада России, реализуются в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 25 августа 2014 г. № 1623-р в рамках государственной программы Российской Федерации "Социальноэкономическое развитие Калининградской области до 2020 года", утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 15 апреля 2014 г. № 311 "Об утверждении государственной программы Российской "Социально-экономическое Федерации развитие Калининградской области до 2020 года".

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

Целью реализации Программы на территориях Республики Крым и г. Севастополя является создание новых топливно-энергетических и энерго-промышленных комплексов, стимулирующих социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя, повышение

надежности обеспечения Республики Крым и г. Севастополя топливноэнергетическими ресурсами.

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

Основным результатом реализации задачи Программы на территориях Республики Крым и г. Севастополя должна стать интеграция энергетической системы Республики Крым и г. Севастополя в Единую энергетическую систему России.

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

В рамках Программы с 2018 года 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

Целью реализации Программы на территории Арктической зоны Российской Федерации является создание новых топливно-энергетических и энерго-промышленных комплексов, стимулирующих социально-экономическое развитие Арктической зоны Российской Федерации, повышение надежности обеспечения Арктической зоны Российской Федерации топливно-энергетическими ресурсами.

Задачами реализации Программы на территории Арктической зоны Российской Федерации являются:

развитие угледобычи в Арктической зоне Российской Федерации;

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

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

Основными результатами реализации задач Программы на территории Арктической зоны Российской Федерации должны стать увеличение мощностей по производству сжиженного природного газа, повышение надежности обеспечения Арктической зоны Российской Федерации топливно-энергетическими ресурсами, в том числе увеличение к 2020 году добычи угля.

В целях опережающего развития территории Арктической зоны Российской Федерации предлагается реализовать ряд проектов.

На территории Ямало-Ненецкого автономного округа реализуется проект по строительству завода по производству сжиженного природного газа на ресурсной базе Южно-Тамбейского месторождения, расположенного на северо-востоке полуострова Ямал. Производственный комплекс будет включать 3 технологические линии сжижения газа производительностью 5,5 млн тонн в год каждая.

В Чукотском автономном округе ведется освоение Амаамской и Верхне-Алькатваамской угольных площадей в рамках единого проекта без привлечения бюджетных средств Российской Федерации.

Разработка Верхне-Алькатваамского месторождения планируется в объеме 60 тыс. тонн с увеличением добычи до 0,2 млн. тонн в 2018 году и с последующим доведением добычи до 0,75 млн. тонн в год. Окончание отработки участка планируется к 2032 году.

Разработка Амаамского месторождения будет производиться открытым способом с доведением добычи до 10 млн. тонн угля в год. Планируется сооружение глубоководного порта и строительство угольного терминала мощностью 10 млн. тонн в лагуне Аринай на побережье Берингова моря.

Информация о реализации проектов в Чукотском автономном округе указана в подразделе "Приоритеты и цели государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса на Дальнем Востоке" настоящего раздела.".

9. Раздел II дополнить абзацами следующего содержания:

"Сведения о целях, задачах и целевых показателях (индикаторах) Программы на приоритетной территории Байкальского региона приведены в приложении № 13.

Сведения о ресурсном обеспечении за счет средств федерального бюджета реализации мероприятий Программы на приоритетной территории Байкальского региона приведены в приложении № 14.

Сведения о ресурсном обеспечении и прогнозной (справочной) оценке расходов федерального бюджета, бюджетов государственных внебюджетных фондов Российской Федерации, бюджетов субъектов Российской Федерации, территориальных государственных внебюджетных фондов, местных бюджетов, компаний с государственным участием и иных внебюджетных источников на реализацию мероприятий Программы на приоритетной территории Байкальского региона приведены в приложении № 15.

Сведения о целях, задачах и целевых показателях (индикаторах) Программы на приоритетной территории Северо-Кавказского федерального округа приведены в приложении № 16.

Сведения о ресурсном обеспечении за счет средств федерального бюджета реализации мероприятий Программы на приоритетной территории Северо-Кавказского федерального округа приведены в приложении № 17.

Сведения о ресурсном обеспечении и прогнозной (справочной) оценке расходов федерального бюджета, бюджетов государственных внебюджетных фондов Российской Федерации, бюджетов субъектов Российской Федерации, территориальных государственных внебюджетных фондов, местных бюджетов, компаний с государственным участием и иных внебюджетных источников на реализацию мероприятий Программы на приоритетной территории Северо-Кавказского федерального округа приведены в приложении № 18.

Сведения о целях, задачах и целевых показателях (индикаторах) Программы на приоритетной территории Калининградской области приведены в приложении № 19.

Сведения о ресурсном обеспечении за счет средств федерального бюджета реализации мероприятий Программы на приоритетной территории Калининградской области приведены в приложении № 20.

Сведения о ресурсном обеспечении и прогнозной (справочной) оценке расходов федерального бюджета, бюджетов государственных внебюджетных фондов Российской Федерации, бюджетов субъектов Российской Федерации, территориальных государственных внебюджетных фондов, местных бюджетов, компаний с государственным участием и иных внебюджетных источников на реализацию мероприятий Программы

на приоритетной территории Калининградской области приведены в приложении № 21.

Сведения о целях, задачах и целевых показателях (индикаторах) Программы на приоритетных территориях Республики Крым и г. Севастополя приведены в приложении № 22.

Сведения о ресурсном обеспечении за счет средств федерального бюджета реализации мероприятий Программы на приоритетных территориях Республики Крым и г. Севастополя приведены в приложении № 23.

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 Республики Крым и г. Севастополя приведены в приложении № 24.

Сведения о целях, задачах и целевых показателях (индикаторах) Программы на приоритетной территории Арктической зоны Российской Федерации приведены в приложении № 25.

Сведения о ресурсном обеспечении за счет средств федерального бюджета реализации мероприятий Программы на приоритетной территории Арктической зоны Российской Федерации приведены в приложении № 26.

Сведения о ресурсном обеспечении и прогнозной (справочной) оценке расходов федерального бюджета, бюджетов государственных внебюджетных фондов Российской Федерации, бюджетов субъектов Российской Федерации, территориальных государственных внебюджетных фондов, местных бюджетов, компаний с государственным участием и иных внебюджетных источников на реализацию мероприятий Программы на приоритетной территории Арктической зоны Российской Федерации приведены в приложении № 27.".

10. Приложения № 1 и 2 к указанной Программе изложить в следующей редакции:

"ПРИЛОЖЕНИЕ № 1 к государственной программе Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" (в редакции постановления Правительства Российской Федерации от 30 марта 2018 г. № 371)

СВЕДЕНИЯ

"Энергоэффективность и развитие энергетики", подпрограмм Программы и их значениях о показателях (индикаторах) государственной программы Российской Федерации

	2020	год	план.	
	6107	год	план. г	
	2018	год	план.	
	2017	год	план.	
ヹ	2016 50 "	104	факт.	
начения показателей	2016	2010	план.	
ачения п	2015 501	104	факт.	
3н	2015	2102	план.	
	2014 500	104	факт.	
	2014	107	план.	
	2013 50#	104	план. факт.	
	2013	.102	план.	
	Ответственный	исполнитель		
	Единица	измерения		
	Наименование показателя	(индикатора)		

Государственная программа Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"

9,41	85	8,8	553
8,11	8,67	9,2	553
6,91	6,77	2,6	547
5,71	76,6	10,2	547
7,04	79	10,7	547,5
5,68	75	10,7	546,6
5,94	74,2	Ξ	534,1
5,94	72,6	11,1	523,5
5,61	72,4	11,5	526,7
9	72,3	11,4	523,4
S	71,4	11,6	523,4
4,7	71,6	11,6	521,7
Минэнерго России	Минэнерго России	Минэнерго России	Минэнерго России
процентов	процентов	процентов	млн. тонн
1. Снижение энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации за счет реализации мероприятий Программы (к 2007 году)	 Глубина переработки нефтяного сырья 	3. Потери электроэнергии в электрических сетях от общего объема отпуска электроэнергии	 Добыча нефти, включая газовый конденсат

											3				
								Зн	Значения показателей	казателе	й		-		
	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственный исполнитель	2013 год	год	2014 год	год	2015 год	год	2016	2016 год	2017	2018 год	2019 год	2020 год
				план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
5.	Добыча газа природного и попутного	млрд. куб. метров	Минэнерго России	9'299	9,199	674	642,8	899	635,5	929	640,23	069	669,1	819	84,8
9.	Добыча угля	млн. тонн	Минэнерго России	351,2	353,2	354	357	355	372,1	385	385,7	405	413	420	425
7.	Динамика производительности труда в топливно-энергетическом комплексе (к предыдущему году)	процентов	Минэнерго России	1	1	102	105	104,1	102,9	107	102,8	108	108,2	ı	ı
		Подпрогра	Подпрограмма 1 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"	жение и	товышен	ие энерг	етическо	й эффект	ивности"						
∞	Доля профильных отраслевых государственных программ Российской Федерации и субъектов Российской Федерации, а также соответствующих программ компаний с государственным участием - крупнейших потребителей энергетических ресурсов в топливно- энергетическом комплексе России, содержащих показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	процентов	России			50	500	30	38,4	30	50,24	30	35	40	45
6	Количество субъектов Российской Федерации, создавших юридические лица, наделенные полномочиями по отбору (реализации) и предоставлению финансовой помощи (грантов) на мероприятия (проекты) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, нарастающим итогом	единиц	России	1	•	20	20	25	42	25	42	52	30	35	40

	2020 rog	\vdash	24	98	75
	2019	план.	21	8	75
	2018	план.	28	81	75
	2017 год	план.	51	<u></u>	75
ей	2016 год	факт.	16	95,29	100
оказател	201	план.	12	29	75
Значения показателей	2015 год	факт.	10	93	100
Зн	2015	план.	10	09	75
	год	факт.	S	50	75
	2014 год	план.	ν	20	75
	год	факт.	1	•	ı
	2013 год	план.			1
	Ответственный исполнитель		России	России	Минэнерго России
	Единица измерения	∢	единиц	процентов	процентов
	Наименование показателя (индикатора)		Количество нормативных правовых актов, разработанных Минэнерго России (в разработке которых Минэнерго России приняло участие), направленных на создание благоприятных условий и снижение административных и иных барьеров в целях привлечения инвестиций в область энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Российской Федерации,	Доля субъектов Российской Федерации, использующих в своей текущей деятельности по управлению энергосбережением и повышением энергосбережения и информационную систему в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности с целью поддержки при принятии решений	Доля научно-исследовательских работ Минэнерго России в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, результаты которых были реализованы в виде правовых актов, в общем количестве научно-
			10.	11.	12.

					, ,										
								Зн	Значения показателей	жазателе	žž				
	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственный исполнитель	2013 год	год	2014 год	год	2015 год	год	2016	2016 год	2017 год	201 8 год	2019 год	2020 год
	•	•		план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.		план.
	исследовательских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности														
			Подпрограмма 2 "Раз	2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"	модерниз	зация эле	ктроэнер	гетики"							
13.	Вводы генерации тепловых электростанций (объекты по договорам предоставления мощности)	МВτ	Минэнерго России	2640	2640	6127	5411	5144	3131,75	776	2.055	2320	453	360	0
4.	Модернизация системы коммерческого учета электроэнергии (внедрение интеллектуального учета электроэнергии)	процентов	Минэнерго России	5,2	ı	8,5	9,51	11,1	10,39	7,01	11,09	11,3	11,8	12	12,2
15.	Количество аварий в сетях	тыс. штук	Минэнерго России	19,8	6,61	19,2	18,52	18,6	16,6	18	16	17,4	16,9	16,4	15,9
16.	Количество аварий в генерации	тыс. штук	Минэнерго России	4,5	4,4	4,3	4,52	4,1	4,32	3,9	3,9	3,7	3,6	3,4	3,2
17.	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)	гул. / кВтч	Минэнерго России .	322,4	321,3	321,1	319,9	318,6	317,6	315,5	315,4	314,1	312,2	311,1	310
18.	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов на источниках комбинированного производства электрической и	кг у. т. / Гкал	Минэнерго России	168,2	168,2	166,6	161,8	165,7	162,4	162,8	162,2	160	158,2	158	157

					10						:				
								Зн	иения по	Значения показателей	Й				
	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственный исполнитель	2013 год	год	2014 год	год	2015 год	год	2016 год	год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
				план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
	тепловой энергии с установленной мощностью 25 МВт и более (пропорциональный метод разделения топлива)														
19.	Срок подключения к энергосети	дней	Минэнерго России	276	162	135	135	135	135	135	135	135	06	06	06
20.	Количество этапов, необходимых для получения доступа к энергосети	штук	Минэнерго России	∞	S	8	S	4	4	4	4	4	3	3	3
21.	Ввод генерирующих мощностей на территории Дальневосточного федерального округа в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 22 ноября 2012 г. № 1564	МВт	Минэнерго России	·	ı	i .	ı	120	1	ı	120	193,48	120	120	1
22.	Компенсация гарантирующим поставщикам экономически обоснованных расходов по оплате стоимости электрической энергии, выработанной генерирующими объектами, осуществляющими производство электрической энергии (мощности) на ядерном топливе, не учтенных в установленном органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов тарифе на электрическую энергию (мощность), поставленную гарантирующим поставленную гарантирующим	единиц	России		ı		1			1	1			1	1

Значения показателей	год 2016 год 2017 2018 2019 2020	. план. план. г		0,74 0,63 0,77 0,64 0,65 0,66 0,67	- 	
3.	2015 год	план.	•	0,61		
	2014 год	н. факт.	•		ı	•
	2	т. план.	•	9'0	ı	•
	2013 год	глан. факт.	,	- 9,0		1
	Ответственный исполнитель	L	Минэнерго. России	Минэнерго России	Минэнерго России	Минэнерго России
	Единица измерения	•	единиц	млн. кВт·ч / чел. в год	единиц	единиц
	Наименование показателя (индикатора)		за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей Чукотского автономного округа 23. 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 24. Объем выработки электроэнергии на одного занятого в отрасли	25. Соотношение цен (тарифов) на электрическую энергию, установленных в Дальневосточном федеральном округе, к среднероссийским ценам (тарифам)	26. Отношение стоимости технологического присоединения к электрическим сетям в Дальневосточном федеральном окимости к спепиченостийскому

							-	3нг	л кинэы	Значения показателей	ž				
	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственный исполнитель	2013 год	год	2014 год	год	2015 год	год	2016 год	год	2017 rog	2018	2019 год	2020 год
				план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
	территориальных сетевых организаций по статье 9.21 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение порядка подключения (технологического присоединения) к электрическим сетям территорий, указанных в пункте 24 статьи 8		России												
	Федерального закона "Об особенностях предоставления гражданам земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности и расположенных на территориях субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты														
	Российской Федерации"		Подпрограмма 3 "Развитие нефтяной отрасли"	іма 3 "Раз	витие нес	фтяной о	грасли"								
28.	Доля моторных топлив экологического класса 5 в общем объеме производства	процентов	Минэнерго России	40,6	45,9	42,2	57,5	44,3	70,9	80,5	81	8,06	8,06	8,06	8,06
29.	Грузооборот нефти по магистральным трубопроводам	млрд.т км	Минэнерго России	ı	1152,5	•	1140,5	1151,7	1185,9	1190,2	1218,3	1192,5	1192,5 1199,7 1231,1 1259,7	1231,1	1259,7
30.	Грузооборот нефтепродуктов по магистральным трубопроводам	млрд. т км	Минэнерго России	1	40,97	1	41,68	39,6	41,0	42,1	42,4	50,1	55,5	65,2	9,19

					•			Зна	чения по	Значения показателей	7,		}		
	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственный исполнитель	2013	2013 год	2014 год	год	2015 год	год	2016 год	год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
				план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
31.	Темп прироста добычи нефти, включая газовый конденсат, в Дальневосточном федеральном округе к уровню 2012 года	процентов	Минэнерго России	3,1	3,1	9,61	11,9	43,5	25,8	25	35,4	34	34	34	34
32.	Выработка моторных топлив (автомобильного бензина, дизельного топлива и топлива для реактивных двигателей) на нефтеперерабатывающих заводах Дальневосточного федерального округа	млн. тонн	Минэнерго России	3,76	3,7	3,91	4,21	4,77	4,13	4,1	4,2	4,3	4,	4,4	4,6
33.	Количество модернизированных установок вторичной переработки нефти в год	штук	Минэнерго России	13	•	13	•	27	=	12	12	14	10	6	. 20
34.	Удельный расход электроэнергии на транспортировку нефти (тыс. т. км) в сопоставимых условиях	кВтч	Минэнерго России	11,61	11,39	11,53	11,37	11,16	11,16	11,04	11,03	10,99	10,93	10,88	10,82
35.	Удельный расход электроэнергии на транспортировку нефтепродуктов (тыс. т. км) в сопоставимых условиях	кВтч	Минэнерго России	18,82	14,96	18,4	17,62	17,59	14,42	14,35	15,45	14,28	14,2	14,13	14,06
36.	Объем выработки моторных топлив на одного занятого в отрасли	тыс. тонн / чел. в год	Минэнерго 1,09 - 1,13 - России Подпрограмма 4 "Развитие газовой отрасли"	1,09 има 4 "Pa	-	1,13	грасли"	1,13	1,1	1,13	1,56	1,22	1,27	1,28	1,44
37.	Эффективное использование эксплуагационного фонда	процентов	Минэнерго России	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92
38.	Ввод новых месторождений в разработку, нарастающим итогом	единип	Минэнерго России	1	-	7	2	7	7	ю	7	ω	en .	4	9

								346	эчения п	Значения показателей	×				
	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственный исполнитель	2013	2013 год	2014 год	год	2015 год	год	2016	2016 год	2017 rog	2018 rog	2019 rog	2020
		-		план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
39.	Ввод новых участков линейной части газопроводов, нарастающим итогом	километров	Минэнерго России	375,77	702,85	1295,3	1976,55	2519,4	2749,2	3389,4	3458,77	4289,4	5189,7	5752,4	6315,4
40.	Прирост активной емкости подземных хранилищ газа до 2020 года, нарастающим итогом	млрд. куб. метров	Минэнерго России	3,2	2,25	6,1	5,34	6'9	7,8	8,1	6	5,6	10,8	13,1	16,4
41.	Доля объема экспорта сжиженного природного газа в общем объеме экспорта газа	процентов	Минэнерго России	7,1	7,1	7,1	7,8	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	8,5	9,6	10,2
42.	Ввод новых заводов по производству сжиженного природного газа, нарастающим итогом	единиц	Минэнерго России	ı	1	1	1	•	r	1	ı	-	-	-	_
43.	Темп прироста добычи газа природного и попутного на территории Дальневосточного федерального округа к уровню 2012 года	процентов	Минэнерго России	3,4	2,8	5,4	7,4	6,1	6,5	13,6	10,6	11,4	12,7	29,6	46,4
44	Мощности по производству сжиженного природного газа	млн. тонн	Минэнерго России	10	10	10	10	10	10	10	10	10	15,5	21	26,5
45.	Расход сжатого газа на работу автотранспорта	млрд. куб. метров в год	Минэнерго России	0,44	0,40	0,41	0,45	0,51	0,49	0,54	0,54	0,72	0,91	1,09	1,26
46.	Количество автогазонаполнительных станций	штук	Минэнерго России	230	239	235	266	303	269	296	314	408	520	632	743
47.	Объем производства крупнотоннажных полимеров	млн. тонн в год	Минэнерго России	5,3	5,3	5,8	5,3	6,5	6,0	6,5	6,2	6,7	9,9	9,9	2,6
48.	Объем выработки крупнотоннажных полимеров на одного занятого в отрасли	тонн / чел. в год	Минэнерго России	99	57,1	61,2	56,5	68,4	64,3	69,5	66,4	69,2	66,5	72,2	75,6

					(7										
								3не	Значения показателей	казателе	й				
	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственный исполнитель	2013 год	год	2014 год	год	2015 год	год	2016 год	год	2017 rog	2018 год	2019	2020 год
				план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
49.	Уровень газификации потребителей Дальневосточного федерального округа природным газом	процентов	Минэнерго России	•	ŧ	•	1	•	ı		ı	13	13,4	18	19,2
		Подпрограмма	Подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности"	ия и разі	зитие уго	льной и	горфяной	промы	пенност	. _L					
50.	Производственная мощность по добыче угля на конец периода	млн. тонн в год	Минэнерго России	416	418	420	424	423	426	427	436	440	445	450	455
51.	Объем добычи угля на одного занятого в отрасли	тонн / чел. в год	Минэнерго России	2281	2263	2370	2372	2500	2570	2700	2910	3000	3100	3200	3300
52.	Удельный выброс загрязняющих веществ в атмосферу на одну тонну добычи	килограммов	Минэнерго России	3,1	3,1	3,1	3,1	8	2,8	8	2,69	ю	ю	2,9	2,9
53.	Доля обогащаемого каменного энергетического угля в общем объеме его добычи	процентов	Минэнерго России	34	37	37	41	41	43	42	44,2	45	46	47	49
54.	Темп роста добычи угля в Дальневосточном федеральном округе к уровню добычи 2012 года	процентов	Минэнерго России	92,3	92,3	99,2	93,5	104,5	108,8	120	119,3	124	127	129	132
55.	Суммарный удельный расход топливно-энергетических ресурсов на одну тонну добычи угля	кг усл. топл.	Минэнерго России	8,3	8,3	8,3	8,2	8,2	8,2	8,2	8,1	8,1	8,1	∞	∞
56.	Поставка угля на внутренний рынок	млн. тонн в год	Минэнерго России	175	183,2	176	171,7	177	178,9	175	168,6	169	171,5	172,6	175,8
57.	Поставка угля на внешний рынок	млн. тонн в год	Минэнерго России	140	140	141	154,8	145	156	167	169,6	189	193	197,8	199
58.	Добыча торфа	млн. тонн в год	Минэнерго России	1,5	1,52	1,6	1,15	1,7	0,97	1,1	1,1	-	1,1	1,2	1,3

Наименование показателя (индикатора)	Единица	Ответственный исполнитель	2013 год	ГОЛ	2014 год	ГОД	Значен 2015 год	ичения по	Значения показателей 15 год 2016 год	й	2017	2018	2019	2020
			глан.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Количество семей, переселенных из ветхого жилья в рамках завершения реструктуризации угольной промышленности	семей	Минэнерго России	1		1 349	1240	747	894	801	729	761	424	412	412
Количество выданных страховых полисов на дополнительное пенсионное обеспечение	тыс. штук	Минэнерго России	22	. 22	ı.	1	1	ı	0,67	0,67	0,67	7,75	1,5	1,5
Реальная среднемесячная заработная плата одного работника с учетом индекса потребительских цен к 2012 году	процентов	Минэнерго России	100,2	100,6	66	66	93	93,7	95	94,6	76	100	101	102
	Подпрогр	Подпрограмма 6 "Развитие использования возобновляемых источников энергии"	пользован	окоя визос	эновляем	ых источ	ников эн	нергии"					٠	
Доля установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме генерирующих мощностей Единой энергетической системы России	процентов	Минэнерго России	•	•	0,015	0,0022	0,08	0,025	0,1	0,000	0,24	0,34	0,39	0,39
Ввод установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт)	MBT	Минэнерго России	•		35,2	5,198	161	60,2	249	70	574	0.20	819,8	879,2

							Значе	ния пон	Значения показателей					
	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственный исполнитель	2013 год	2014 год	Год	2015 год	ц	2016 год	год	2017	2018	2019	2020 год
				план. факт.	план.	факт.	план. ф	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
	Подпрограмма 7 "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"	ение реализацк	ии государственной	программы Росс	ийской Фе,	дерации '	'Энергоэф	фектив	ность и р	азвитие э	нергети	КИ"		
49	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	России	· .	ı	ı	•	•	•		•	20		•
65.	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	России	T					1		•	25	1	
.99	Доля федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса), предоставляющих информацию в государственную информационную систему топливно-энергетического	процентов	Минэнерго России	•	50	0	45	0	75	0	0	. 50	09	001

								2	Dinito iio	Zononosca punionono.)				
	Наименование показателя	Единица	Ответственный	2013	2013 год	2014 год	101	2015	2015 год	2016	2016 год	2017	2018	2019	2020
	(индикатора)	измерения	исполнитель									год	год	ГОД	год
				план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
	комплекса в автоматизированном режиме, в общем количестве федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса)														
. 67.	Доля субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющих информационную систему топливно-энергетического комплекса, в общем количестве субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	процентов	России		1	v	0	25	0	40	0	O .	52	08	100
68.	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 иследований и разработок)	процентов	Минэнерго России	•	t			0,36	0,34	0,22	0,24	0,24	0,24	0,25	0,26

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к государственной программе Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" (в редакции постановления Правительства Российской Федерации от 30 марта 2018 г. № 371)

СВЕДЕНИЯ

"Энергоэффективность и развитие энергетики" по субъектам Российской Федерации о показателях (индикаторах) государственной программы Российской Федерации

						значения по	показателей					
Субъект Российской Федерации	2	2013	20	2014	2015	15	2016	9	2017	2018	2019	2020
(группы субъектов Российской Федерации)	I	год	rc	год	ro	год	год	1	год	год	год	год
	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.

Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"

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

			Централь	ный федера	льный окр	уг						
Ярославская область		,	450	ı	į	,	450	,	450	,	ı	1
Иосковская область			702	702 482 420	420	220		420	ı	•		•
зладимирская область	•		230	230	,	•	ı	1		,		٠
Курская область	•	,	,	Ī		,	107	1		,		•
Тульская область	190	190	543	214	ı	213,75		•	115	,		•
изанская область			115		330	330	,		115	ı	,	•
Воронежская область	•		ı	,	223	,	ı		,	223	,	1

						Значения показателей	жазателей					
Субъект Российской Федерации	20	2013	2(2014	2015	15	20	2016	2017	2018	2019	2020
(группы субъектов Российской Федерации)		год	-	год	год	Д	נו	год	год	год	год	год
	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
			Северо-За	Северо-Западный федеральный округ	ральный ок	pyr						
Ленинградская область	29,5	29,5	ı	ı	•		100	100	1		. •	
Новгородская область	ı	1	1	ı	ı	ı	1	1	ı	ı		•
Вологодская область		•	530	530	•	1	ı	ı	,	,	1	ı
			Южн	Южный федеральный округ	ный округ							
Краснодарский край	180	180	ı	•	ι	•	1	1	ı			
Ростовская область	·	ı	•		330	ı	ī	330	•		•	•
Астраханская область	235	235	•	•	•	•	,	,	•	,	•	•
			Приволу	Приволжский федеральный округ	льный окру	/I						
Кировская область	•	ı	285	400	115	•	t	ı	ı	1	ı	ı
Нижегородская область	1	1	1	•	330	330	ı	1		ı	ı	ı
Удмуртская Республика	1	1	230	230	ı	•	•	t	1	ì	1	•
Чувашская Республика	ı		80	80	ı	ı	ŧ		ı	ı	1	ı
Республика Татарстан	,	ı	1	·	230	230	ı		ı	230	ı	ı
Республика Башкортостан	1	ı	1	1	1	,	ı	•	420	,	1	1
Самарская область	240	240	,	1	,	٠	ı	ı	1	ı	ı	,
Пермский край	165	165	1	ı	230	ı	ı	ı	800	ı	ı	ı
			Уральс	Уральский федеральный округ	ьный округ							
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	836	836		•	418	418			•		•	
Свердловская область	ı	ı	1	ı	840	880	200	200	420	1	1	ı
Тюменская область	ı	1	410	410	ı	,	1		ı	ı	ı	,
Челябинская область	ı		800	800	1110	225		885	1	•		1

				ì								
						Значения показателей	жазателей					
Субъект Российской Федерации (пруппы субъектов Российской Федерации)		2013 101	22	2014	25	2015 FOII	26	2016 FOJI	2017	2018	2019	2020
	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план	план	ппан
				i i				the state of the s	TOTAL TOTAL	TOTAL .	man.	inian.
			Сибирс	Сибирский федеральный округ	пьный окру	Ĺ						
Республика Бурятия	199,5	199,5	ı		1	•	•	•	•	•	ı	
Омская область	150	150	158	158	86	86	120	120	•	•	•	
Кемеровская область		ı	006	006		•	•	•	,	•		ı
Республика Хакасия	•	1	120	120	1	•	1	•		•	ı	
Алтайский край	1	ı	110	110	ı	,	,		•	•	•	
Красноярский край	415	•	,	ı	800	800	•	ı	ı	•	•	•
			Северо-Кав	еверо-Кавказский федеральный округ	еральный (экруг						
Ставропольский край	1	1	135	ı	1	135	•	•		ı	ı	,
Чеченская Республика	•	ı		,		,	•	ı	ı	ı	360	1
Ввод генеј	рирующи с Указо	к мощностей и Президент	і на территс а Российск	Ввод генерирующих мощностей на территории Дальневосточного федерального округа в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 22 ноября 2012 г. № 1564, МВт	восточного ии от 22 ноя	федерально 1бря 2012 г.	ло округа і № 1564, М	з соответст Вт	зии			
			Дальневос	<u> </u>	еральный о	круг						
Республика Саха (Якутия)	ı	1	1	ı	. 1	ı	ı	ı	193,48	ı	,	1
Амурская область	1	ı	ı		120	1	ı	120	i	1	ı	. 1
Хабаровский край	•	ı	•	•	ı	,	,	ı	ı	ı	120	ı
Сахалинская область	1	ı	ı	•	1	ı	ı	ı	ı	120		ı
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	г оказани: четом пре итанной п	чки от оказания услуг по пер и с учетом предоставленной рассчитанной по экономичес	гредаче эле) ой субсидии сски обоснс	едаче электрической энергии, оказываемых потребителям, рассчитываемой по утвержденным тари субсидии, к необходимой валовой выручке от оказания услуг по передаче электрической энергии, ки обоснованным тарифам без учета расходов на покупку потерь	энергии, ок имой валов ифам без у	азываемых ой выручке о	потребител от оказани в на покуп	ям, рассчит я услуг по п ку потерь	ываемой пс гередаче эле) утвержден эктрической	іным тариф і энергии,	ам без
			Южн	Южный федеральный округ	ный округ							
Республика Крым		•	ı	•		1	ı	•	ı	⊼ i	∐	<u>~</u> I
Город Севастополь	ı	•	•	•	ı	ı	•	•	•	⊼ı	ΣI	<u></u>

					10.7	начения по	юказателей					
Субъект Российской Федерации	20	2013	2014	4	2015	(5	2016		2017	2018	2019	2020
(группы субъектов Российской Федерации)	-	од	год	Д	год	Д	год		год	год	год	год
	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.

Компенсация гарантирующим поставщикам экономически обоснованных расходов по оплате стоимости электрической энергии, выработанной генерирующими объектами, Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов тарифе на электрическую энергию (мошность), поставленную гарантирующим поставшиком осуществляющими производство электрической энергии (мощности) на ядерном топливе, не учтенных в установленном органом исполнительной власти субъекта

госсиискои Федерации в ооласти государственного регулирования тарифов тарифе на электрическую энергию (мошность), поставленную гарантирующим поставщиком потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей Чукотского автономного округа	дарственного р за исключение	егулирован и населения	іия тарифов і и приравне	тарифе на з нных к нем	лектрическ у категорий	ую энергию потребите:) (мощность) лей Чукотск	, поставлен это автоном	нную гаран много окру	тирующим га	поставщико	M.
			Дальневос	гочный фед	Дальневосточный федеральный округ	круг						
Чукотский автономный округ	•		1		ı	1	1	,	-	ı	ı	
Соотношение цен (тарифов) на электрическую энергию,	ектрическую э	_	гановленных	з Дальнев	эсточном фе	деральном	установленных в Дальневосточном федеральном округе, к среднероссийским ценам (тарифам), единип	еднероссий	іским ценал	м (тарифам)	, единиц	
			Дальневос	гочный фед	Дальневосточный федеральный округ	круг						
Амурская область	1	1	ı	ı	ı	1	ı	ı	∇i	∇	∇ı	,
Еврейская автономная область	1	ı	ı	1	•	ı	ı	1	7	∇ i	∇ ı	•
Камчатский край	•	ı	ı	٠	•	ı	Ī	•	∇ı	7	∇	ı
Магаданская область	ı	ı	1	ı	Ì	1	ı	1	<u>ا</u>	Vı	⊽ I	•
Приморский край	•	ı	•	ı		,	1	ı	∇ I	⊽	⊽	
Республика Саха (Якутия)	1	ı	4	•	1	•	•	ı	∇ i	∇	Vı	ı
Сахалинская область	ı	ı	1	1	1	ı	ı	1	∇ı	\triangle	<u>V</u> i	,
Хабаровский край	•	ı	ı	1	•	•	ı	ı	⊽	∇	⊽ı	•
Чукотский автономный округ	1	ı	1	1	1	,	ı	1	∇	∇ı	∇	ı
Отношение стоимости технологического присоединения	ческого присое	динения к	электрическ	им сетям в	Дальневост	чном феде	к электрическим сетям в Дальневосточном федеральном округе к среднероссийскому уровню, единип	уге к средн	ероссийск	ому уровню	, единиц	
			Дальневос	гочный фед	Дальневосточный федеральный округ	круг						
Амурская область	•	t	•	1	•	•	1	•	∇	∵ i	∵	∇
Еврейская автономная область	•	•	,	1	•	,	1	•	⊽ı	∀ 1	∇ I	∇i
Камчатский край	1	ı	1	1	1	ı	,	ı	∇	√.	<u>∨</u> i	∇ i
Магаданская область	ı	s	•	•	Í	ı	ı	,	∇	∵ ı	⊽	∇ ı
Приморский край	1	1	ı	•	1	ı	t	1	∇ I	∇I	∵ i	∇ı

						Значения показателей	Эказателей					
Субъект Российской Федерации	2	2013	20	2014	20	2015	20	2016	2017	2018	2019	2020
(группы субъектов Российской Федерации)	I	год	LC LC	год	PC	год	Ľ	год	год	год	год	год
	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Республика Саха (Якутия)	•	•	1	1	1	ı	•	,	∵ i	⊽ i	∇ı	Vı
Сахалинская область	ı	•	1		ı	•	ı	ı	Vı	Vı	71	Vı
Хабаровский край	•	•	ı	•	•	ı	ı	ı	⊽ı	Vı	7.	VI
Чукотский автономный округ	•	1	1	ı	•		ı	•	∇i	Vı	⊽ i	∇ I

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

			Дальневост	(альневосточный федеральный округ	еральный о	круг			2			
Амурская область	ı	ı	ı	ı	1	ı	ı	ı	0	0	0	0
Еврейская автономная область	ı	,	•	•	ı	,	•	,	0	0	0	0
Камчатский край	•	•	1	1	ı	1	t	ı	0	0	0	0
Магаланская область	ı		1	,	•	•	•	,	С	C	0	С

AMypenan contacts	l	•	ı	•	1	•	•	ľ	>	>	>	>
Еврейская автономная область		,	•	1			•	ı	0	0	0	0
Камчатский край	1	1	1	1	•	1	ı	ı	0	0	0	0
Магаданская область	ı	1	1		•	ı	•	ı	0	0	0	0
Приморский край		ı		•	•	ı	•	ı	0	0	0	0
Республика Саха (Якутия)	•	1	•	ı	•			ı	0	0	0	0
Сахалинская область	ı	•	1				•	,	0	0	0	0
Хабаровский край	ı	ı	ı	r	1	ı	ı	ı	0	0	0	0
Чукотский автономный округ	•	,	•	,				ı	0	0	0	0

Подпрограмма 3 "Развитие нефтяной отрасли"

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

		49	
Дальневосточный федеральный округ 29,5 - 40,3 - 50,1 49 - 3,3 - 18,8 - 28,1 27		49	27
Дальневосточный федеральный округ 29,5 - 40,3 - 50,1 3,3 - 18,8 - 28,1		49	27
Дальневосточный федеральный округ 29,5 - 40,3 - 3,3 - 18,8 -		49	27
Дальневосточный федеральный округ 29,5 - 40,3 3,3 - 18,8		50,1	28,1
Дальневосточный федеральный о я) - 29,5 - 3,3 -			1
Дальневосточный федера я) 29,5 3,3	округ	40,3	18,8
Дальневосточня (я)	деральный	•	1
Даль	ьневосточный федер	29,5	3,3
публика Саха (Якутия) салинская область	Дальневс	•	ı
публика Саха (Якутия) :алинская область		•	1
публика Саха (Якутия) калинская область		•	•
публика Саха (Якутия) калинская область			
Pec Cay		Республика Саха (Якутия)	Сахалинская область

				26			د				-	
						значения показателеи	казателеи					
Субъект Российской Федерации		2013	7(2014	20	2015	2016	91	2017	2018	2019	2020
(группы субъектов Россииской Федерации)		год	L L	год	2	год	год		ГОД	ГОД	год	ГОД
	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
	•	·					3	-	ţ			
Выработка моторных топлив (автомобильного бензина, дизельного топлива и топлива для реактивных двигателей) на нефтеперерабатывающих заводах Дальневосточного федерального округа, млн. тонн	омобильно	ло бензина, Даль	дизельного невосточног	зина, дизельного топлива и топлива для реактивны Дальневосточного федерального округа, млн. тонн	оплива для юго округа,	реактивных млн. тонн	двигателей) на нефтеп	ерерабаты	вающих зав	одах	
			Дальневос	Дальневосточный федеральный округ	гральный оі	круг						
Vocanopound			3 01	121	77 1	7 13	1	, ,	7	_		7 4
лаоаровский краи	ı	•	3,71	17,4	1,1,	4,I3	4,1	t ,	t, C,	ţ,	t, t,	0,4
		П	одпрограмм	Подпрограмма 4 "Развитие газовой отрасли"	е газовой о	грасли"						
	0	бъем произ	водства круі	Объем производства крупнотоннажных полимеров, тыс. тонн в год	ых полимер	ов, тыс. тон	н в год					
			Северо-Кав	Северо-Кавказский федеральный округ	(еральный о	круг						
Ставропольский край	ı	•	425	92	425	212	425	394	425	425	425	425
Уровень га	зификации	Уровень газификации потребителей		Дальневосточного федерального округа природным газом, процентов	едеральног	о округа прі	иродным га	зом, процев	HTOB			
			Дальневос	Дальневосточный федеральный округ	еральный оі	круг						
Амурская область	1	1	ı	1	ŧ	ļ	ı	1	,	1	•	0,1
Камчатский край	ı	1	ı	1	•	Ī	ı	58,9	60,1	61,4	61,4	61,4
Приморский край	ı	1		1	•	1	ı	0,1	0,1	0,4	5,0	2,2
Республика Саха (Якутия)		1	1	1	•	1	r	32,3	32,9	33,7	48,7	50,1
Сахалинская область	3	•	1	1	1	1	ı	35,9	36,6	37,4	54,1	55,7
Хабаровский край	•	t	1	1	ı	1	,	18,8	19	19,6	28,4	29,2
Темп прироста добычи газа природного и попутного	природно	го и попутн		на территории Дальневосточного федерального округа к уровню 2012 года, процентов	невосточно	го федераль	ного округа	к уровню	2012 года, 1	процентов		
			Дальневос	Дальневосточный федеральный округ	еральный о	круг						
Камчатский край	Ī	ı	ı	18,8	1	24,5		23,4	23,4	23,4	23,4	23,4
Республика Саха (Якутия)	1	1	Ì	33,2	,	7,7	ı	12,6	12,6	12,6	304,1	495,5
Сахалинская область			1	5,3	•	6,1	•	10,3	11,2	12,7	12,7	12,7
Чукотский автономный округ	1	•	•	1,2	•	-28	ı	-27,7	-27,7	-27,7	-27,7	-27,4

						Значения показателей	эказателей					
Субъект Российской Федерации	70	2013	70	2014	20	2015	20	2016	2017	2018	2019	2020
(группы суоъектов Россиискои Федерации)	- 1	год	- 1	год	- 1	год	- 1	год	ГОД	год	год	год
	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
	7	, and 0 0 11111 0			Outrain Outon	000						
	Ī	ощности ис	ироизводс	імощности по производству сжиженного природного газа, млн. тонн	ного приро,	дного газа, г	млн. тонн					
			Ураль	Уральский федеральный округ	альный окр	yr						
Ямало-Ненецкий автономный округ	•	r	10	10	10	10	10	10	10	15,5	21	26,5
ЛС	дпрограмм	а 5 "Рестру	ктуризация	Подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности"	угольной и	торфяной г	ромышлен	ности"	ŕ			
			Доб	Добыча угля, млн. тонн	пн. тонн							
			Северо-Заг	Северо-Западный федеральный округ	ральный оі	круг						
Мурманская область	•	•	,	0,14	•	0,1	ı	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Республика Коми ¹	1	r	•	11,4	ı	13,2	1	5,6	9,3	10,1	11,4	11,6
			Дальневост	Дальневосточный федеральный округ	гральный о	круг						
Чукотский автономный округ	1	ı	ı	0,2	,	0,2	ı	0,2	0,4	0,7	8,0	1,2
			Сибирс	Сибирский федеральный округ	ьный окру	<u>.</u>						
Красноярский край ²		•	•	0,15	1	0,16	•	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Забайкальский край	•		1	21,1		19,5	٠	21,5	22	22,5	23	24
Иркутская область	ı	,	•	10,2	1	11,2		10,8	11,2	11,4	11,6	12
Республика Бурятия	•	ı	1	2	•	2,4	t	2,4	2,4	2,5	2,5	2,6
Темп рост	а добычи уг	ля в Дальн	евосточном	Темп роста добычи угля в Дальневосточном федеральном округе к уровню добычи 2012 года, процентов	м округе к	уровню до(ычи 2012 г	ода, процен	ITOB			
			Дальневосл	Дальневосточный федеральный округ	ральный о	круг						
Амурская область	ı	1	ı	8,66	•	103,8	ı	106,6	107,2	107,2	110,4	113,5
Магаданская область	•	ı	ı	9,68	•	2,68	ı	81,8	8,77	77,8	77,8	77,8
Приморский край	•	ı	•	78,2	•	8,56	ı	85,5	85,2	85,2	85,2	85,2
Республика Саха (Якутия)		ı		101,3	1	128,3		141,5	147,8	149,9	156,8	170,4
Сахалинская область	1	1	ı	110	ı	133,1	•	168,8	169,6	172	174,4	176,8

						Значения показателей	жазателей					
Субъект Российской Федерации	7	2013	2014	14	2015	15	20	2016	2017	2018	2019	2020
(группы субъектов Российской Федерации)	-	год	год	п	год	Д	ГОД	Д	год	год	год	год
	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Хабаровский край	1	ı	1	105,9	1	110,2	•	108,5	117,1	127,9	137,7	141,7

201,1

167,6

134

83.8

78,2

144,7

Чукотский автономный округ

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

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. № 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации"."

- 11. В приложении № 3 к указанной Программе:
- а) в позиции 4:
- слова "31 декабря 2020 г." заменить словами "31 декабря 2017 г.";
- в графе "Связь с показателями Программы (подпрограммы)" абзац третий исключить;
- б) в позиции 8 в графе "Связь с показателями Программы (подпрограммы)" абзац первый исключить;
- в) позицию 17 в графе "Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)" дополнить абзацем следующего содержания:

замещения выводимых мощностей Билибинской атомной электростанции, путем осуществления бюджетных инвестиций в уставный капитал публичного акционерного общества "РусГидро" с последующей передачей средств федерального бюджета в "создание объектов энергоснабжения Чаун-Билибинского энергоузла Чукотского автономного округа, необходимых для дочернее общество, являющееся заказчиком (застройщиком) объектов, в соответствии с решением Правительства Российской Федерации о предоставлении бюджетных инвестиций";

- г) в позиции 19 слова "31 декабря 2020 г." заменить словами "31 декабря 2017 г.";
- д) в позициях 21 29 слова "1 января 2020 г." заменить словами "31 декабря 2020 г.";
- е) в позиции 24 цифры "756" заменить цифрами "687,8";
- ж) в позиции 39 слова "31 декабря 2019 г." заменить словами "31 декабря 2020 г.";
- з) позицию 42 изложить в спедующей редакции:

ввод в эксплуатацию разработка, создание аппаратно- доля федеральных органов интеграционного и отраслевых программного комплекса исполнительной власти	царственной государственной ой системы информационной системы	етического топливно-энергетического топливно-энергетического	комплекса (включая комплекса),	аратно- инструменты анализа и прогноза зарегистрированных в	комплекса развития топливно-	й энергетического комплекса), информационной системе	ой системы обеспечивающего включение топливно-энергетического	етического информации в государственную комплекса, в общем	рру, обработке информационную систему количестве федеральных	тепах ее топпивно-энергетического органов исполните птого
	сегментов государственной информационной системы	топливно-энергетического	комплекса;	готовность аппаратно-	программного комплекса	государственной	информационной системы	топливно-энергетического	комплекса к сбору, обработке	е хопен в информации
я 1 июля 2019 г.										
) 1 января 2014 г.										
Минэнерго России										
Основное мероприятие 7.1. Совершенствование	процессов сбора, обработки, хранения и	использования	информационных ресурсов	топливно-энергетического	комплекса и развитие	государственной	информационной системы	топливно-энергетического	комплекса	
"42.										

комплекса, анализ указанной комплекса"; включения в государственную автоматизированном режиме в комплекса, анализу указанной соответствии с Федеральным законом "О государственной комплекса), хранению такой анализа и прогноза развития информации, обеспечению гопливно-энергетического гопливно-энергетического информационную систему гопливно-энергетического информационной системе готовность инструментов информации (включая распространению в предоставлению и доступа к ней, ее комплекса"

информационной системы гопливно-энергетического информационной системы топливно-энергетического топливно-энергетического информационной системы топливно-энергетического информационной системе зарегистрированных в количестве субъектов комплекса, в общем власти (субъектов государственной государственной государственной государственной цоля субъектов комплекса); комплекса". комплекса, доработка нормативно-правовой комплекса, в целях обеспечения позволяющие осуществить ввод информационно-аналитической комплекса и иные мероприятия, базы, регулирующей создание, энергетическим комплексом, а интеграционного и отраслевых автоматизированном режиме в информации, хранение такой соответствии с Федеральным поддержке государственного законом "О государственной сегментов государственной программного обеспечения гопливно-энергетического гопливно-энергетического гопливно-энергетического информации, обеспечение информационной системы информационной системы гопливно-энергетического информационной системы информационной системе эксплуатацию и развитие гакже соответствующие цоработка и настройка учета потребностей в игравления топливнораспространение в предоставление и государственной доступа к ней, ее государственной в эксплуатацию комплекса

12. Приложение № 5 к указанной Программе изложить в следующей редакции:

"ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к государственной программе
Российской Федерации
"Энергоэффективность и развитие энергетики"
(в редакции постановления
Правительства Российской Федерации
от 30 марта 2018 г. № 371)

РЕСУРСНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" за счет средств федерального бюджета

(тыс. рублей)

														-	(inc. pyonen)	Jacker)
Статус и наименование Программы,	Ответственный исполнитель,		Код бюджетной классификации	етной ации					Объемі	Объемы бюджетных ассигнований	лх ассигнов	аний				
подпрограммы	соисполнитель,		E	(c)		2013 год	2014	2014 год	2015 год	год	2016	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Программы	участник		11.1	5	м план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Государственная программа Российской	всего в том числе:	1	•	'	22737619,9	22737619,9 22404708,1 13906465,9 13658610,6 9118735,9 8368194,7 9629395 9895186,7 7808705,1 12447439,5 13406896,3 15154980,4	13906465,9	13658610,6	9118735,9	8368194,7	9629395	9895186,7	7808705,1	12447439,5	13406896,3	15154980,4
Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"	Минэнерго России	022	1	1	22693539,9	22693539,9 22368228,1 13883903,4 13636270,6 9098429,7 8347989,7 9629395 9895186,7 7808705,1 12447439,5 13406896,3 15154980,4	13883903,4	13636270,6	9098429,7	8347989,7	9629395	9895186,7	7808705,1	12447439,5	13406896,3	15154980,4
	Минпромторг России	020		'	44080	36480	22562,5	22340	20306,2	20205	ı	ı	1	ı	,	ı
Подпрограмма 1 "Энергосбережение и	всего в том числе:	ı	•	1	7149781,3	7149781,3 7083701,1	6397884,5	7884,5 6324908,9 273215,7		231294,7	73833,2	73763,2	63833,2	65106,4	65975,1	67760,7
повышение энергетической эффективности"	Минэнерго России	022		,	7105701,3	7105701,3 7047221,1	6375322	6302568,9 252909,5 211089,7	252909,5	211089,7	73833,2	73763,2	63833,2	65106,4	65975,1	67760,7
:	Минпромторг России	020	1	1	44080	36480	22562,5	22340	20306,2	20205	ı	ı	1	t	ř	

Статус и наименование Программы,	Ответственный исполнитель,	Код бюджетной классификации	жетной икации		•			Объемь	Объемы бюджетных ассигнований	к ассигнов	аний				
подпрограммы	соисполнитель,	דים הייםים	יים דיים	201	2013 год	2014 год	до.	2015 год	год	2016 год	год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Программы	участник	1 PbC 111	III III OIM	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Основное	BCPTO	,			•		,			!	1	,	ı		
мероприятие 1.1				ı	ı		ı	ı	ı	ı	1	ı	1	•	ı
"Создание	٠														
благоприятных условий															
для формирования институтов и															
инфраструктуры,															
способствующих										•					
энергосоережению и															
энергетической															
эффективности"															
Основное	всего			t	•	•	Þ		ı			•		1	
мероприятие 1.2															
"Создание															
благоприятных условий															
и снижение															
административных и															-
привлечения инвестиций															
в область															
энергосбережения и										•					
повышения															
энергетической эффективности"															
Основное	всего	1	1	1	1			183634,5	175034,5	73833,2	73763,2	63833,2	65106,4	65975,1	67760,7
мероприятие 1.3	в том числе:														
"Информационное обеспечение и	Минэнерго	022 30	1 03		1	ı		183634,5 175034,5	175034,5	73833,2	73763,2	63833,2	65106,4	65975,1	67760,7
пропаганда	Госсии														
энергосбережения и															
повышения															
энергетической эффективности"															

Γ)									
Статус и наименование Программы,	Ответственный исполнитель,	Код бюджетной классификации	оджел фика:	гной ции					Объемы	Объемы бюджетных ассигнований	х ассигнова	иний				
19		1 2				2013 год	2014 год	год	2015 год	год	2016 год	год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
		1 PbC 111		III III OM	план	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Основное мероприятие 1.4	всего в том числе:	1		•	ı	ı	1	1		•		1	1	•		ı
"Поддержка мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в субъектах Российской федерации"	Минэнерго России	022 30	0	04	•		•	•		•		•	•	•	•	
Основное мероприятие 1.5	всего в том числе:				1	ı			89581,2	56260,2	1	1	•		ı	1
"Выполнение научно- исследовательских работ в области энергосбере-	Минпромторг России	020 30	0 1	05	•		•	•	20306,2	20205	,	,		1	ı	1
жения и повышения энергетической эффективности"	Минэнерго России	022 30	0 1	05	ı	•		•	69275	36055,2	ı	i	1			•
Основное мероприятие 1.6	всего в том числе:	,	1	•	•	•		•				ı	r.	١.,	•	1
"Обучение работников, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эфективности"	Минэнерго России	022 30	0	90			•		•		•	ı		•	ı	
Основное мероприятие 1.7	всего в том числе:			1	912369,4	896249,1	967620,9	1086488,6	1	ı.	ı		•	•	•	
"Научно- исследовательские и опытно-конструкторские	Минпромторг России	020	30 1	1 07	, 44080	36480	22562,5	22340	1	•		•	1	•	ı	ı
работы в области энергосбережения и повышения энергетической	Минэнерго России	022 30	30 1	1 07	868289,4	859769,1	945058,4	1064148,6			•		•	•	•	

						•	>								
Статус и наименование	Ответственный	Код бюджетной	жетной					Объемы	Объемы бюджетных ассигнований	х ассигнов	аний				
турограммы подпрограммы	соисполнитель,	Auguman Cuda		2013 год	год	2014 год	год	2015 год	год	2016 год	год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Программы	участник ТРБС 111 п111 ОМ	I PbC I II	III III OM	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Основное мероприятие 1.8	BCETO B TOM 4MCJIE:	1	1	5678000	5678000	4940475	4940475	•	•	í	•	1	ī	•	ı
"Предоставление субсидий из	Минэнерго России	022 30	1 08	5678000	5678000	4940475	4940475	ı	ŀ	,		1	1	•	1
федерального оюджета бюджетам субъектов Российской Федерации											•				
на реализацию региональных программ в области энергосбере-															
жения и повышения энергетической эффективности"															
Основное мероприятие 1.9 "Повышение	всего		1	•	r	ı	•	1	1	1		ı	1		ı
информированности общества об															
энергосберегающих технологиях и												,			
стимулирование формирования бережливой модели															
поведения населения"	91994	1	,	186219	186719	777175	14900			ı	ı	ı	,		1
мероприятие 1.10	в том числе:			12021	(17001										
"Эксплуатация, сопровождение и модернизация госуданственной	Минэнерго России	022 30	1 10	186219	186219	171475	14900	1	ı	1	ī	ı	i	1	•
информационной системы в области															
энергосоережения и повышения											٠				
энергетической эффективности"															

Объемы бюджетных асситнований 2015 год 2015 год 1201

							-	1								
Статус и наименование Программы.	Ответственный исполнитель.		Код бюджетной классификации	ной					Объемы (Э юджетны	Объемы бюджетных ассигнований	ний				
подпрограммы	соисполнитель,		L	2	2013 год	год	2014 год	год	2015 год	ц	2016 год	до	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Программы	участник	1 PbC 111		III III OM	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.		план.	план.	план.
Основное мероприятие 1.15	всего в том числе:		1	•	30400	30400	31587,5	31587,5	ı		,	í	,		ı	
"Оперативное управление подпрограммой"	Минэнерго России	025	30 1	15	30400	30400	31587,5	31587,5	ı	1	•	•	ı	•	1	1
Подпрограмма 2 "Развитие и	всего в том числе:		1	•	4719794	4719794	1500000	1990000	2372957,5 2372847,5		3121200	3121200 2215554,6		6759755	7825050	9523550
модернизация электроэнергетики"	Минэнерго России	022	1	•	4719794	4719794	1500000	1990000	2372957,5 2372847,5		3121200	3121200	2215554,6	6759755	7825050	9523550
Основное мероприятие 2.1 "Модернизация и новое строительство генерирующих мощностей"	Bcero	1	1	1		•		•	•		•	•		1	ı	ı
Основное мероприятие 2.2	всего в том числе:	4	1	•	1290000	1290000	1	ı	1472957,5 1472847,5		3121200	3121200 1215554,6		1000000	3000000	0000009
"Модернизация и новос строительство электросетевых объектов"	Минэнерго России	022	30 2	05	1290000	1290000	•	1	1472957,5 1472847,5		3121200	3121200	1215554,6	1000000	3000000	0000009
Основнос мероприятие 2.3 "Повышение доступности энергетической инфраструктуры"	Bcero	1	1	1		•	•	•	1		ı	•	•	•	•	
Основное мероприятие 2.4	всего в том числе:	1	1	•	929794	929794	•	ı	ı			1	1000000			1
"Ликвидация межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике"	Минэнерго России	022	30 2	04	929794	929794	ı	1			1		1000000	ı		,

							-	<u>)</u>								
Статус и наименование Программы.	Ответственный исполнитель	Код бюджетной классификании	джеть Викап	юй					Объем	Объемы бюджетных ассигнований	тх ассигнов	заний				
подпрограммы	- 2	6		2	2013 год	год	2014 год	год	2015 год	год	2016 год	год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Программы	участник	J L L L	11 111	OIMI	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт,	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Основное мероприятие 2.5	всего в том числе:	1	1	ī	2500000	2500000	1500000	1990000	000006	000006	1	1	,	ı	•	,
"Возмещение недополученных доходов сетевых	Минэнерго России	022 30	2	05	2500000	2500000	1500000	1990000	000006	000006	•	ı	ı	ı	1	1
организаций в результате отмены или продления механизма "последней мили"																
Основное мероприятие 2.6	всего в том числе:	1	•	1		ı	ı	•	ı	,	•	•	1	5759755	4825050	3523550
"Возмещение территориальным сетевым организациям недополученных доходов, вызванных установлением экономически необоснованных тарифных решений"	Минэнерго России	022 30	2	90	•		•		•		•	1	•.	5759755	4825050	3523550
Подпрограмма 3 "Развитие нефтяной	всего в том числе:	i t	ı		1300000	1300000		,	ı		ı	ı	ı	·		•
отрасли"	Минэнерго России	022 -	ı		1300000	1300000	ı	•	ı	ı	ı	ı	i	ı	1	1
Основное мероприятие 3.1 "Обеспечение уровней добычи нефти на месторождениях, находящихся в стадии эксплуатации, и развитие новых центров нефтедобычи"	всего	•	•	•	•	•	•.	•			•	•	t		•	•

Статус и наименование	Ответственный		джет	ной					Объемъ	Объемы бюлжетных ассигнований	х ассигнов	эний				
	исполнитель,	классификации	фика	ТИИ							TOTAL HOOM					
19	ЛЬ,	LPEC		LTT TTT OM	2013 год	год	2014 год	год	2015 год	год	2016 год	год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Программы	участник				план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Основное мероприятие 3.2 "Строительство, модернизация, реконструкция и эксплуатация трубопроводных систем"	всего	1	1	t		•	•	•	•			•	•	•	•	
Основное мероприятие 3.3	всего в том числе:	1	•	ı	1300000	1300000		•	•	•	ı	ı	•	ı	ı	
"Строительство, модернизация, реконструкция нефтеперерабатывающих предприятий"	Минэнерго России	022 30	3	03	1300000	1300000	•		•			ı	1	•	•	
Подпрограмма 4 "Развитие газовой отрасли"	всего	1	ı	•	•		•	•	1	•	1	1	•	•	•	1
Основное мероприятие 4.1 "Проведение технологического перевооружения газовой отрасли за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий"	всего		•	•		•	•				,	•	t	•	•	•
Основное мероприятие 4.2 "Реализация проектов по реконструкции существующих и строительству новых мощностей транспортировки газа"	всего	1	•	•	•	•						•	•			

Статус и наименование	Ответственный		Код бюджетной	й					Ofrew	Объеми болжетити эссигиований	N accurno	раций				
Программы,	исполнитель,	класси	классификации	и					COPER	ты оюджетн	ых ассиі но	вании				
подпрограммы	соисполнитель,	FPEC FT	ППП	MO	2013 год	Д	2014 год	год	201.	2015 год	2010	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Программы	участник		111 111		план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Основное мероприятие 4.3 "Расширение действующих и строительство новых подземных хранилищ газа"	всего		•	ı		•	•		•	•		1	•	•		•
Основное мероприятие 4.4 "Создание системы сбыта сжиженного природного газа"	всего		1		ı	•	ı	•	i		•	•	1	•		•
Основное мероприятие 4.5 "Разработка и внедрение новых отечественных технологий производства сжиженного природного газа"	всего		1	ı					•	•	•	•	•	•	•	ı
Основное мероприятие 4.6 "Строительство, модернизация, реконструкция нефтегазохимических предприятий"	всего	1	1		ı			·	•	•	•	1		•	ı	•
Основное мероприятие 4.7 "Расширение использования природного газа в качестве могорного топлива"	всего в том числе: Минэнерго России	022 30	. 0	- 0					1		1	1				1

)								
Статус и наименование Программы	Ответственный исполнитель.	Код бюджетной классификации	кетной					Объемь	л бюджетні	Объемы бюджетных ассигнований	аний				
подпрограммы	соисполнитель,	rbro rn	1	2013 год	год	2014 год	год	2015 год	год	2016 год	год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Программы	участник	1 PbC 111	MO III III	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Подпрограмма 5 "Реструктуризация и	всего в том числе:	ı	1	8153759,1	7934865	3498036,1	3444692,1	2588133,8 2404694,1 3457024,6	2404694,1	3457024,6	3421489	3120643,6	3103117,5	2966871,6	2972996,5
развитие угольной и торфяной промышленности"	Минэнерго России	022 -	1	8153759,1	7934865	3498036,1	3444692,1	2588133,8 2404694,1 3457024,6 3421489	2404694,1	3457024,6		3120643,6 3103117,5	3103117,5	2966871,6	2972996,5
Основное мероприятие 5.1 "Модернизация действующих предприятий на основе инновационных технологий"	Bcero	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	1	·	•	1.	•	•	ı	•	1			1	i
Основное мероприятие 5.2 "Создание новых центров угледобычи на месторождениях с благоприятными горногоогическими условиями"	всего		1	•		•	•	ı	•	•	ı	ı	ı	1	1
Основное мероприятие 5.3 "Обеспечение промышленной и экологической безопасности и охраны труда, а также повышение	Bcero .			•	•	1	•	ı	•		•		•	•	ı
эффективности социального партнерства в угольной промышленности и корпоративной социальной ответственности угольных компаний"															

								-								
Статус и наименование Программы	Ответственный		Код бюджетной классификации	тной					Объемь	л бюджетн	Объемы бюджетных ассигнований	аний				
подпрограммы		[F		2013 год	201	2014 год	2015 год	год	2016 год	год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Программы	участник	I PbC	III I	ш II ОМ	и план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Основное мероприятие 5.4 "Развитие добычи торфа"	всего	ı	ı	1	ı	1	. •	,	•		ı		1	ı	ı	1
Основное мероприятие 5.5 "Развитие внутреннего рынка угольной продукции"	всего	1		1	1	1		•	•	ı	1		1	ı	•	,
Основное мероприятие 5.6 "Укрепление позиций России на мировом рынке угля"	всего	t	•	•	•	•	•	•	•	•	•		1	•	•	
Основное мероприятие 5.7	всего в том числе:	ı	1	,	8153759,1	1 7934865	3498036,1	3444692,1		2404694,1	2588133,8 2404694,1 3457024,6 3421489		3120643,6	3103117,5	2966871,6 2972996,5	2972996,5
"Реструктуризация угольной промышленности"	Минэнерго России	022	30	5 07	7 8153759,1	1 7934865	3498036,1	3444692,1	2588133,8	2404694,1	2588133,8 2404694,1 3457024,6 3421489		3120643,6 3103117,5	3103117,5	2966871,6	2972996,5
Основное мероприятие 5.8 "Создание системы планомерного выбытия неэффективных мощностей"	всего	1	1	ı	•		•	•		•	•	ı	•	•		ı
Подпрограмма 6 "Развитие использования	всего в том числе:	1		1	•	•	95000	4913,7	5694,8	5694,8	15000	0	14100	13377	13350	13350
возобновляемых источников энергии"	Минэнерго России	022	1	'	ı	•	92000	4913,7	5694,8	5694,8	15000	0	14100	13377	13350	13350
Основное мероприятие 6.1 "Реализация мероприятий, предусмотренных комплексом мер	всего	•	1	ı	r		•	•	·		•		1	•		

									2								
Статус и наименование	Ответственный		Код бюджетной классификации	кетной	,~					0656	Объемы бюджетных ассигнований	ных ассигн	ований				
подпрограммы	соисполнитель,] [201	2013 год	2	2014 год	20	2015 год	201	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Программы	участник	1 PbC	111	III III OM		план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
стимулирования производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 4 октября 2012 г. № 1839-р"																	
Основное	BCero	1	,	ı		į	ı	95000	4913,7	7 5694,8	5694,8	15000	0	14100	13377	13350	13350
мероприятие 6.2 "Государственная поддержка технологического присоединения генерирующих объектов, функционирующих на основе использования	в том числе: Минэнерго России	022	30	9	00		•	00056	4913,7	7 5694,8	5694,8	15000	0	14100	13377	13350	13350
возооновляемых источников энергии"	ļ																
Основное мероприятие 6.3 "Проведение оценки технического и экономического потенциала использования возобновляемых источников энергии в Российской Федерации"	Bcero	ı	1	•	ı		t	1	•				ı		1		

Статус и наименование Программы	Ответственный		Код бюджетной классификации	OĂ ŽI					Объемы	Объемы бюджетных ассигнований	х ассигнов	аний				
подпрограммы	соисполнитель,	T. P. C.		2	2013 год	од	2014 год	год	2015 год	год	2016 год		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Программы	участник	I FBC 111 m 11 OM		MO.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
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. № 449"	всего		1	1			ı'		•		1	•		•	· ·	
Подпрограмма 7 "Обеспечение	всего в том числе:	1	1		1414285,5	1366348	2415545,3	1894096	3878734,1	3353663,6	2962337,2	3278734,5 ;	2394573,7	2506083,6	3878734,1 3353663,6 2962337,2 3278734,5 2394573,7 2506083,6 2535649,6 2577323,2	2577323,2
реализации государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"	Минэнерго России	022	1	1	1414285,5	1366348	2415545,3	1894096	3878734,1 3353663,6 2962337,2 3278734,5 2394573,7	3353663,6	2962337,2	3278734,5 ;		2506083,6	2535649,6	2577323,2
Основное мероприятие 7.1	всего в том числе:		1		ı	•	519500	519500	448550	448550	1			143869,3	1	1
Совершенствование процессов сбора, обработки, хранения и использования информационных ресурсов топливно- энергетического комплекса и развитие государственной информационной системы топливно- энергетического комплекса"	России	022 3	30 7	0	•		519500	519500	448550		•	•		143869,3		

Статус и наименование Программы.	Ответственный исполнитель.	Код бюджетной классификации	одже ₁ фика	тной						Объемь	і бюджетні	Объемы бюджетных ассигнований	ваний				
подпрограммы	соисполнитель,	_ r	1	2		2013 год		2014 год	год	2015 год	год	2016	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Программы	участник	1 FbC 111		III III OM	ллан.	H	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Основное мероприятие 7.2	всего в том числе:	1	,		ı		ı	1	ı	1		ı	1		10000	156070,6	159408
"Формирование, хранение, ведение и организация исполь-	Минэнерго России	022 30	0 7	, 02	1				1	•	1	•	•	•	10000	156070,6	159408
зования информа- ционных ресурсов																	
энергетического комплекса,																	
организационно- технологическое																	
сопровождение																	
үр тар тар тар тар тар тар тар тар тар та																	
системы топливно- энергетического комплекса"																	
Основное мероприятие 7.3	всего в том числе:	,	,		1414285,5		1366348 1	1896045,3	1374596	3311315	2805123,7	2822184,6	2805123,7 2822184,6 3143447,4 2272951	2272951	2222758,8	2246615	2282211,7
"Реализация функций аппарата ответственного исполнителя Программы"	Минэнерго России	022 30	30 7	7 03	1414285,5		1366348 1	1896045,3	1374596	3311315	2805123,7	2822184,6	2805123,7 2822184,6 3143447,4	2272951	2222758,8	2246615	2282211,7
Основное мероприятие 7.4	всего в том числе:	,	'		t				1	118869,1	6,68666	140152,6	140152,6 135287,1	121622,7	129455,5	132964	135703,5
"Развитие международного сотрудничества"	Минэнерго России	022 30	30 7	7 04			ı		ı	118869,1	6'68666	140152,6	135287,1	121622,7	129455,5	132964	135703,5
Основное мероприятие 7.5 "Инновационное	всего	ı	,		1		1	ı	•	•	1	•	•	•	1	i	=,`
развитие организаций топливно-энергети- ческого комплекса"																	

13. Приложение № 7 к указанной Программе изложить в следующей редакции:

"ПРИЛОЖЕНИЕ № 7
к государственной программе
Российской Федерации
"Энергоэффективность и развитие энергетики"
(в редакции постановления
Правительства Российской Федерации
от 30 марта 2018 г. № 371)

ПЛАН

реализации государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов

							Срок нас	Срок наступления контрольного события	нтрольного	события				
Наименование подпрограммы,	*	Ответственный		2018	2018 год			2019 год	год			2020 год	год	
контрольного события Программы	Cialyc	исполнитель	I	пеливал II	III	ΛI	-	Перавита II	Ξ	λΙ	-	Пкраптан	Ξ	ΛI
			квартал	n nbaptan	квартал	квартал	квартал	ii nbapiani	квартал	квартал	квартал	ii nbapian	квартал	квартал
Подпрограмма I "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"		Минэнерго России					,	1			ı	•	ı	ı
Контрольное событие 1.1. Проведен Международный форум "Российская энергетическая неделя" в 2018 году		Минэнерго России				30 октября	1	,			1	•	ı	ı
Контрольное событие 1.2. Проведен федеральный конкурс проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в 2018 году в рамках Международного форума "Российская энергетическая неделя"	-	Минэнерго России	•	•	•	30 октября			1	1	ı	1	•	1

							Срок наст	Срок наступления контрольного сооытия	нтрольного	сооытия				
	Crarve	Ответственный		2018 год	год			2019 год	год			2020 год	год	
контрольного события Программы	Ciary	исполнитель	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
Контрольное событие 1.3. Проведен Международный форум "Российская энергетическая неделя" в 2019 году		Минэнерго России	•		ı	•	1	,	t	30 октября	•		ı	•
Контрольное событие 1.4. Проведен федеральный конкурс проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в 2019 году в рамках Международного форума "Российская энергетическая неделя"	-	Минэнерго России	1	•	1				1	30 октября	1	•	,	1
Контрольное событие 1.5. Проведен Международный форум "Российская энергетическая неделя" в 2020 году		Минэнерго России	•	•	•		•	•	ı	•	•			30 октября
Контрольное событие 1.6. Проведен федеральный конкурс проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в 2020 году в рамках Международного форума "Российская энергетическая неделя"	-	Минэнерго России	•	•	1	•	,		1	•	ı	•	•	30 октября
Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"		Минэнерго России	•	•	•	•	ı	•		•		•	•	
Контрольное событие 2.1. Проведена проверка хода строительства в 2018 году генерирующих станций на Дальнем Востоке и изданы соответствующие акты проверок	-	Минэнерго России	•	•		31 декабря	,	•	1	•			•	
Контрольное событие 2.2. Проведена проверка хода строительства в 2019 году	1	Минэнерго России	•			1	•	•	•	31 декабря	•	1	•	1

							Срок наст	Срок наступления контрольного события	нтрольного	события				
Наименование подпрограммы,	*	Ответственный		2018	2018 год			2019 год	год			2020 год	год	
контрольного события Программы	Статус	исполнитель	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
генерирующих станций на Дальнем Востоке и изданы соответствующие акты проверок														
Контрольное событие 2.3. Направлены в Правительство Российской Федерации предложения об отнесении или неотнесении поселений, городских округов к ценовым зонам теплоснабжения в рамках реализации Федерального закона от 29 июля 2017 г. № 279-ФЗ "О внесении изменений в Федеральный закон "О теплоснабжении" и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам совершенствования системы отношений в сфере теплоснабжения"	7	Минэнерго России	•	•	•	31 декабря	•	•	•	•	•		ı	•
Контрольное событие 2.4. Предоставлены субсидии бюджетам Республики Крым и г. Севастополя из федерального бюджета на цели, предусмотренные мероприятием, в 2018 году		Минэнерго России	1	•		31 декабря	1		ı				ı	
Контрольное событие 2.5. Предоставлены субсидии бюджетам Республики Крым и г. Севастополя из федерального бюджета на цели, предусмотренные мероприятием, в 2019 году		Минэнерго России	•	•	•		•	•	•	31 декабря	•			•
Контрольное событие 2.6. Предоставлены субсидии бюджетам Республики Крым и г. Севастополя из федерального бюджета на цели, предусмотренные мероприятием, в 2020 году		Минэнерго России	•	ı	•		•	•		•				31 декабря

	-													
*		,					Срок нас	тупления к	Срок наступления контрольного сооытия	СООБІТИЯ				
Наименование подпрограммы,	Crarvc	Ответственный		707	2018 год			707	2019 год			2020 год	год	
контрольного события Программы		исполнитель	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
Подпрограмма 3 "Развитие нефтяной отрасли"		Минэнерго России	•	•	ı	•	è	ı			1			•
Контрольное событие 3.1. 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	•	Минэнерго России	1	•	·		1	ı	Ι.	31 декабря		•	•	
Контрольное событие 3.2. 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	•	Минэнерго России	•	•		1	1	ı	· •	•	•	•	r	31 декабря
Контрольное событие 3.3. Реализация проекта "Юг 2 этап". Обеспечены поставки дизельного топлива трубопроводным транспортом на участке "Волготрад. Тихорецк" в порт Новороссийск и возможность приема нефтепродуктов железнодорожным транспортом		Минэнерго России	•	•	•	31 декабря	1	•		•	•	•		,
Контрольное событие 3.4. Реализация проекта "Юг 3 этап". Обеспечены поставки дизельного топлива трубопроводным транспортом на участке "Волгоград - Тихорецк" в порт Новороссийск с нефтеперерабатывающих заводов Российской Федерации в объеме до 11 млн. тонн в год		Минэнерго России	ı	•		i		•	•		•	•	•	31 декабря

							Срок насл	Срок наступления контрольного события	трольного	события		į		
Наименование подпрограммы,	*	Ответственный		2018 год	год			2019 год	год			2020 год	год	
контрольного события Программы	Cianyc	исполнитель	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	квартал	IV квартал
Контрольное событие 3.5. Проект "Север". Завершены работы по развитию системы магистральных трубопроводов для увеличения поставок нефтепродуктов в порт - Приморск до 25 млн. тонн в год		Минэнерго России	1	,	ı	31 декабря	1	•	ı		1	•	• .	ı
Подпрограмма 4 "Развитие газовой отрасли"		Минэнерго России	•	1	1			1	•		1			•
Контрольное событие 4.1. Введена первая очередь завода по производству сжиженного природного газа на полуострове Ямал		Минэнерго России		31 мая	•	•	•	•	•	•	ı	ı		
Контрольное событие 4.2. Введена вторая очередь завода по производству сжиженного природного газа на полуострове Ямал		Минэнерго России	1	1	1	•	1	31 мая		,	1	•		1
Контрольное событие 4.3. Введена третья очередь завода по производству сжиженного природного газа на полуострове Ямал		Минэнерго России	•	•	1	ı	1	•	•	•	ı	31 мая	r	•
Контрольное событие 4.4. Представлен доклад в Правительство Российской Федерации о реализации инвестиционных проектов строительства, модернизации и реконструкции нефтегазохимических предприятий в 2018 году	1,3	Минэнерго России	•	•	ı	31 декабря		•	ı	•	· ·	•		•
Контрольное событие 4.5. Представлен доклад в Правительство Российской Федерации о реализации инвестиционных проектов строительства, модернизации и реконструкции нефтегазохимических предприятий в 2019 году	1,3	Минэнерго России	•		•		•	•	•	31 декабря	•		i.	ı

							Срок нас	Срок наступления контрольного события	нтрольного	события				
Наименование подпрограммы,	* 0	Ответственный		2018 год	год			2019 год	год			2020 год	год	
контрольного события Программы	Clalye	исполнитель	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
Контрольное событие 4.6. Представлен доклад в Правительство Российской Федерации о реализации инвестиционных проектов строительства, модернизации и реконструкции нефтегазохимических	1,3	Минэнерго России	•	•	•	•		ı	•	•			•	31 декабря
предприятий в 2020 году Подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности"		Минэнерго России		•	•	ı	•	ι		·	1	•	ı	
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 - 2023 годы		Минэнерго России	•	1	•		•	ι	,	31 декабря	1	1		1
Контрольное событие 5.2. Направлен в Правительство Российской Федерации доклад о реализации комплекса мер по развитию углехимической промышленности и увеличению объемов производства продуктов углехимии		Минэнерго России	ı		•		ı	ı		31 декабря	ı		,	
Контрольное событие 5.3. Направлен в Правительство Российской Федерации доклад о реализации комплекса мер по развитию углехимической промышленности и увеличению объемов производства продуктов углехимии		Минэнерго России	•		•	•	•	•	•	•	•	•	•	31 декабря

							Срок наст	Срок наступления контрольного события	трольного	события				
Наименование подпрограммы,	*	Ответственный		2018	3 год			2019 год	год			2020 год	ЮД	
контрольного события Программы	Claryc	исполнитель	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
Контрольное событие 5.4. Обеспечены в 2018 бесплатным пайковым углем 27,1 тыс. человек, относящихся к льготным категориям граждан		Минэнерго России	•	ı		31 декабря	•	ı	ı	ı	•	ı	ŧ	ı
Контрольное событие 5.5. Обеспечены в 2019 году бесплатным пайковым углем 26,1 тыс. человек, относящихся к льготным категориям граждан	1	Минэнерго России	•	ı		•	1	,	ı	31 декабря	ı			•
Контрольное событие 5.6. Обеспечены в 2020 году бесплатным пайковым углем 25,1 тыс. человек, относящихся к льготным кагегориям граждан	-	Минэнерго России	•	•	!	ı	4	t				•	•	31 декабря
Контрольное событие 5.7. Обеспечены в 2018 году 7,75 тыс. человек дополнительными пенсиями	-	Минэнерго России	ı	·	ı	31 декабря	1	·			•			
Контрольное событие 5.8. Обеспечены в 2019 году 1,5 тыс. человек дополнительными пенсиями	-	Минэнерго России	1			,	t	ı	•	31 декабря	ı	t		
Контрольное событие 5.9. Обеспечены в 2020 году 1,5 тыс. человек дополнительными пенсиями	-	Минэнерго России	ı	•	•	•	i	1		•	ı			31 декабря
Контрольное событие 5.10. Переселены 424 семьи из ветхого жилья в 2018 году	1	Минэнерго России		ı	ı	31 декабря	1	ı	1	I .	1	i	•	
Контрольное событие 5.11. Переселены 412 семей из ветхого жилья в 2019 году	1	Минэнерго России	ı	1			ı	ı	ı	31 декабря		ı	•	•
Контрольное событие 5.12. Переселены 412 семей из ветхого жилья в 2020 году	-	Минэнерго России	•	ı	•	•	•	•	•			ı	ı	31 декабря

							Срок наст	Срок наступления контрольного события	TDOJEHOFO	события				
Наименование подпрограммы,	*	Ответственный		2018	год			2019 год	год			2020 год	год	
контрольного события Программы	Craryc	исполнитель	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
Подпрограмма 6 "Развитие использования возобновляемых источников энергии"		Минэнерго России	•	1	•			ı		ı		.	,	
Контрольное событие 6.1. Подведены итоги конкурсного отбора 2018 года инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии		Минэнерго России	•	30 июня	1	•	•		1	•	•	•	•	•
Контрольное событие 6.2. Подведены итоги конкурсного отбора 2019 года инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии		Минэнерго России	ı		ı	•		30 июня	1	•	1		ı	
Контрольное событие 6.3. Подведены итоги конкурсного отбора 2020 года инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии		Минэнерго России	•	ı	•		•	•		•		30 июня	•	•
Подпрограмма 7 "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"		Минэнерго России	•			•	•	•	r	•	•		•	•
Контрольное событие 7.1. Внесены изменения в Федеральный закон от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ "О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса"		Минэнерго России	•	1 апреля	•			•	•	•	•		•	•

							Срок наст	Срок наступления контрольного события	нтрольного	события				
Наименование подпрограммы,	* .	Ответственный		2018	.018 год			2019 год	год			2020 год	год	
контрольного события Программы	Ciarye	исполнитель	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
Контрольное событие 7.2. Осуществлен ввод информации федеральными органами исполнительной власти через единую систему межведомственного электронного взаимодействия		Минэнерго России	1 .		•			ı	•	31 декабря	· .	r	,	,
Контрольное событие 7.3. Обеспечено интеграционное взаимодействие с отраслевыми информационными системами топливно-энергетического комплекса		Минэнерго России	•	ı	•	31 декабря	•	1	ı	•	r	ı	,	
Контрольное событие 7.4. Представлен в Правительство Российской Федерации доклад о результатах мониторинга реализации проектов по внедрению инновационных материалов (в том числе по созданию крупных опытно- промышленных установок) в энергетике в рамках программ инновационного развития организаций топливно-энергетического комплекса с государственным участием за 2017 год	-	Минэнерго России		ı	· •	31 октября	r	•	ı	1	•	ı	•	1
Контрольное событие 7.5. Представлен в Правительство Российской Федерации доклад о результатах мониторинга реализации проектов по внедрению инновационных технологий и современных материалов (в том числе по созданию крупных опытно- промышленных установок) в энергетике в рамках программ инновационного развития организаций топливно-энергетического комплекса с государственным участием за 2018 год	-	Минэнерго России	•	•	·	T.		•		31 октября		ı	•	1

										,				
							Срок нас	Срок наступления контрольного события	нтрольног	о события				
Наименование подпрограммы,	, cu	, Ответственный		201	2018 год			2019 год	год			2020 год	год	
контрольного события Программы	Craryc	исполнитель	І Квартал	II квартал	III KBADTAJI	IV	ГКВАРТАЛ	II квартал	III	IV	І квартал	II квартал	III	IV
Контрольное событие 7.6.	_	Минэнепго России	'		'	1	'		,	,				3.1
Представлен в Правительство Российской Федерации доклад о	•													в с в с в с в с в с в с в с в с в с в с
результатах мониторинга реализации проектов по внедрению														
иновационных технологий и														
современных материалов (в гом эполо по созданию крупных опытно- промышленных установок) в														
энергетике в рамках программ														
инповадионного развития организации топливно-энергетического комплекса с государственным участием за 2019 год														
Контрольное событие 7.7.	-	Минэнерго России	,	30 апреля	•	ı	,	•	•	•	•	,		,
проведен мониторинг реализации национальных проектов по внедрению														
инновационных технологии и новых материалов в отраслях топливно- энергетического комплекса за 2017 гол														
Контрольное событие 7.8	-	Минэнерго России		•	1	,	,	30 аппеля	1	,	,	1	1	•
Проведен мониторинг реализации	1	J.					٠							
национальных просклов по внедрению инновационных технологий и новых														
материалов в отраслях топливно- энергетического комплекса за 2018 год														
Контрольное событие 7.9.	-	Минэнерго России	•	1	1	•	ı	•		1	•	30 апреля	1	ı
проведен мониторинг реализации национальных проектов по внедрению														
инновационных технологий и новых														
материалов в отраслях толливно- энергетического комплекса за 2019 год														

[•] Статус "1" присвоен контрольному событию, включенному в план деятельности Министерства энергетики Российской Федерации на период 2016 г. № 450, статус "2" присвоен контрольному событию, включенному в план первоочередных мероприятий ("дорожная карта") по внедрению целевой модели рынка тепловой энергии, направленных на реализацию Федерального закона 2017 г. № 279-ФЗ "О внесении изменений в Федеральный закон "О теплоснабжении" и отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам совершенствования системы отношений в сфере теплоснабжения", утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 29 ноября 2017 г. № 2655-р, статус "3" присвоен контрольному событию, включенному в план развития газо- и нефтехимии России на период до 2030 года, утвержденный приказом Минэнерго России от 1 марта 2012 г. № 79.".

14. В приложении № 9 к указанной Программе:

а) в разделе "Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики":

Дальневосточном В электрическим сетям федеральном округе к среднероссийскому уровню, единиц" изложить в следующей редакции: × подраздел "Отношение стоимости технологического присоединения

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

Дальневосточный федеральный округ	i	ı			,	ı	Vı	⊽ı	Vı	∇ı
Амурская область.	1 .			1	,	1	∇i	⊽ı	∇i	∇ı
Еврейская автономная область	ı				1	•	∵ i	∇i	⊽	Vı
Камчатский край	ı	,		•	,		⊽	⊽ι	Vı	∵ ı
Магаданская область	i	,		•	•		⊽	⊽ı	Vı	∇i
Приморский край	Ĩ	Ť	•	,	,	i	⊽ı	Vı	Vi	∇ı
Республика Саха (Якутия)	í	i	•	ı	ı	1	⊽	⊽ı	⊽ı	Vı
Сахалинская область		i	1	ı	•	1	⊽	⊽i	⊽ı	⊽
Хабаровский край	•	Ĭ		1	,	į	⊽ı	⊽ı	⊽ı	∇ı
Чукотский автономный округ		,	•	,	,	1	∇i	⊽	∇i	<u>\</u>

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

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

0 0 .	0 0
•	•
•	•
•	•
•	•
•	i
эсточный федеральный округ	и область

Еврейская автономная область		ı		ı	ı	1	1	0	0	0	0
Камчатский край	•		ı	•	•			0	0	0	0
Магаданская область		1	ı	•	İ			0	0	0	0
Приморский край		,	•	•	Ì	ı	1	0	0	0	0
Республика Саха (Якутия)		,	1	1	Ĩ	1	1	0	0	0	0
Сахалинская область		ı	•	1	i		ı	0	.0	0	0
Хабаровский край		•	ı	ı	•	1	,	0	0	0	0
Чукотский автономный округ			•	,	,	•		0	0	0	0";

б) подраздел "Темп роста добычи угля в Дальневосточном федеральном округе к уровню добычи 2012 года, процентов" раздела "Подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности" изложить в следующей редакции:

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

Дальневосточный федеральный округ	99,2	93,5	104,5	108,8	120	120,4	124	127	129	132
Амурская область		8,66	1	103,8	,	9,901	107,2	107,2	108,8	110,4
Еврейская автономная область		•	•	ı	•		•			٠
Камчатский край	ı	ı			ı	ı	•	ı	1	1
Магаданская область	,	9,68	•	2,68	,	81,8	77,8	77,8	77,8	8,77
Приморский край		78,2	1	8,56		85,5	89,4	85,2	85,2	85,2
Республика Саха (Якутия)	,	101,3		128,3		141,5	142,5	149,9	151,9	157,5
Сахалинская область		110		133,1	ı	168,8	172	172	173,2	174,4
Хабаровский край		105,9		110,2		108,5	120,4	127,9	133,8	137,7
Чукотский автономный округ	ı	144,7	İ	78,2	•	77,4	83,8	134	150,8	167,6".

15. Приложения № 10 и 11 к указанной Программе изложить в следующей редакции:

"ПРИЛОЖЕНИЕ № 10 к государственной программе Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" (в редакции постановления Правительства Российской Федерации от 30 марта 2018 г. № 371)

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

(тыс. рублей)

Федерации, входящий в состав приоритетной территории) ГРБС ITI ITI OM 2014 год дакт. план. доли тол. план.	Наименование Программы, поливограммы Программы	١, ١	Код	Код бюджетной классификации	кации			-		Объемы	Объемы бюджетных ассигнований	ассигнован	ий			
ма Дальневосточный скруг 022 30 - 800714,1 433627,5 203874,8 238501,2 315029,4 311810,8 1170282 1294900,3 3217697,3 фелеральный округ - - - 800714,1 433627,5 203874,8 238501,2 315029,4 311810,8 1170282 1294900,3 3217697,3 Амурская область -	HOBBOTO Menoring	Федерации, входящий в состав	LDEC	-	Щ		2014	год	2015	год	2016	год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
ма Дальневосточный 022 30 - 800714,1 433627,5 203874,8 238501,2 315029,4 311810,8 1170282 1294900, 3217697, Амурская область -	HOBIIOI O MCDOIIDHALHA		71.10			INIC	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Амурская область Еврейская автономная область Камчатский край Магаданская область Сахалинская область О22 30 - 111653,6 98418,6 - 13235 Кабаровский край Сахалинская область Хабаровский край Сахалинская область О22 30 - 189060,5 188097,1	/дарственная программа миской Фелевании	Дальневосточный фелерапьный округ	022	30		٠	800714,1	433627,5	203874,8	238501,2	315029,4	311810,8	1170282	1294900,	3217697,	6152282,
Еврейская автономная область - <t< td=""><td>ргоэффективность и</td><td>Амурская область</td><td></td><td></td><td>,</td><td></td><td></td><td>,</td><td>•</td><td></td><td>,</td><td></td><td>,</td><td>י ר</td><td>י ר</td><td>י ר</td></t<>	ргоэффективность и	Амурская область			,			,	•		,		,	י ר	י ר	י ר
1 2 2 30 - 111653,6 98418,6 - 13235 - 100000 1000000 1000000 1000000 1000000 1000000	итие энергетики"	Еврейская автономная область		,		,	ı	•	•				,		,	•
022 30 - 500000 147111,7 203874,8 225266,2 315029,4 311810,8 170282 294900,5 217697,3 11810,8 170282 294900,5 217697,3 2032 30 - 189060,5 188097,1 - 189060,5 180060,5 18006		Камчатский край					1		•	•	•			•	1	•
022 30 - 500000 147111,7 203874,8 225266,2 315029,4 311810,8 170282 294900,5 217697,3 17143) 022 30 - 111653,6 98418,6 - 13235		Магаданская область					1	•	•		•		•		•	•
71148) 022 30 - 111653,6 98418,6 - 13235		Приморский край	022	30			500000	147111,7	203874,8	225266,2	315029,4	311810,8	170282	294900,5	217697,3	152282,3
022 30 189060,5 188097,1		Республика Саха (Якутия)	022	30		-	111653,6	98418,6	i	13235	•	,	,			ı
022 30		Сахалинская область	022	30		-	189060,5	188097,1	1		•				•	
022 30 1000000 1000000 3000000		Хабаровский край	,				,	,	,	,					•	
		Чукотский автономный округ	022	30				,	,				1000000	1000000	3000000	0000009

Наименование Программы,	Территория (приоритетная территория, субъект Российской	Ko	од бюл тассиф	Код бюджетной классификации	ž n				Объемы (юджетнь	Объемы бюджетных ассигнований	ний			
подпрограммы Программы,	Федерации, входящий в состав	ריםים	<u> </u>	E	2	2014 год	год	2015 год	год	201	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
ochobio mepolipna i na	приоритетной территории)	IrbC		11 11		план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Подпрограмма 1	Дальневосточный	022	30	-		800714,1	432319		36323,3	i	,	,		•	
"Энергосбережение и	федеральный округ														
повышение энергетической	Амурская область	•	ı	1	,	ı	ı			1	•		•	•	ı
эффективности"	Еврейская автономная область	•	•	,	•	•	•	1		•	1	•	ı	ı	•
	Камчатский край	•	ı	ı	,	r	ı	•			ı	•	ı	,	•
	Магаданская область	•	•	•		,	ı	•	1	s	,		ı		•
	Приморский край	022	30			200000	145803,2	ı	23088,3	1	1	•	ı		•
	Республика Саха (Якутия)	022	30	-	•	111653,6	98418,6	1	13235		ı	•	ı		
	Сахалинская область	022	30	1	,	189060,5	188097,1	ı	•	•	ı	,	•		
	Хабаровский край	ı	•	•		ı	ı	ı		ı	ı	•	ı	ı	
	Чукотский автономный округ	•	٠	•		•	,	•	•	•	ı		ı	,	
Основное мероприятие 1.8	Дальневосточный	022	30	-	80	800714,1	432319		36323,3	ı	•			1	ı
"Предоставление субсидий	федеральный округ														
из федерального бюджета	Амурская область	•	•	•		•	•		•	•	•	1	•	1	ı
оюджетам суоъектов Российской Фелерации на	Еврейская автономная область	٠	•	٠	•		•	,	•	1	•	t	•		
реализацию региональных	Камчатский край	•	•	•			ı		•		•	ı	•		•
программ в области	Магаданская область		ı	٠	ı	•		•	•	,	•	ı	•	•	
энергосбережения и	Приморский край	022	30	-	80	200000	145803,2	•	23088,3	,	•	•	•	•	*
эффективности"	Республика Саха (Якутия)	022	30	_	80	111653,6	98418,6	1	13235	ı	•	,	•	•	•
•	Сахалинская область	022	30	-	80	189060,5	188097,1	•		1	•	i	,		ı
	Хабаровский край	•	•	•		•	1 .	•		,	•	•	ı		
	Чукотский автономный округ	•	•	•	,	•		,			•	,	•	•	
Подпрограмма 2	Дальневосточный	022	30	7		•		,	•	ı	•	1000000	1000000	3000000	0000009
"Развитие и модернизация	федеральный округ														
электроэнергетики"	Амурская область	•	•			•	•		t		•				
	Еврейская автономная область	٠	•	•		•	1			•	•	•	•	1	.•
	Камчатский край	!	ı	ı	٠	4	•	٠	1	1	•	ı			•
	Магаданская область		1	ı		1	1	ı	ı	1	•	1	ı	ı	•
	Приморский край	٠	•	•			ı		•		•		•	•	•
	Республика Саха (Якутия)	•	•	•			•	ı	•	•		•			•

Наименование Программы,	Территория (приоритетная территория, субъект Российской	Код	Код бюджетной классификации	етной					Объемы (бюджетных	Объемы бюджетных ассигнований	ий			
подпрограммы Программы,		701	E		1	2014 год		2015 год	год	2016 год	год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
основного мероприятия	приоритетной территории)	1 PbC	111	D 11 III	ОМ план.		факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
	Сахалинская область	•			,	_				•	,	,	•	,	,
	Хабаровский край	•	,		1	_		•	·		1	,	•	•	•
	Чукотский автономный округ	022	30	2			1	•	•	ı	ı	1000000	1000000	3000000	0000009
Основное мероприятие 2.2 "Модернизация и новое	Дальневосточный федеральный округ	022	30	2 0	20		•			•	1	1	1000000	3000000	0000009
строительство	Амурская область	•					ī	•	•	,	1		•	•	1
электросетевых объектов"	Еврейская автономная область	•			'		1	ı	,	ı		,	•	•	
	Камчатский край	,			,		,	•	ı	ı		•		•	•
	Магаданская область		,		,		ı	•		ı	•	,	·		•
	Приморский край	ı		,	•			•	,		•	1	ı	ı	1
	Республика Саха (Якутия)	1	ı		,			,	,	•	•	ı	,		4
	Сахалинская область	,			,		,	1	•	•		1	ı		•
	Хабаровский край	ı			•		1	,		•	•	ı	•	1	•
	Чукотский автономный округ	022	30	2 0	20				•		,		1000000	3000000	0000009
Основное мероприятие 2.4	Дальневосточный	022	30	2 0			ı		•	•	•	1000000		•	•
"Ликвидация	федеральный округ														
межтерриториального	Амурская область	1			,					•	•				•
nepekpecthoro	Еврейская автономная область				,		ı	ı		ı	t	•	ı	•	•
электроэнергетике"	Камчатский край			,	,			•	•	,	.1	•			ı
•	Магаданская область								,	ı	•	•	,	,	•
	Приморский край	•			•		•		•	•			•	,	•
	Республика Саха (Якутия)	ı			•						•	•		•	•
	Сахалинская область	•			•		,				•			•	•
	Хабаровский край			1	'	,		•			•				•
	Чукотский автономный округ	022	30	2 0	- +0				•	•	•	1000000			•
Подпрограмма 5	Дальневосточный менен	022	30				308,5	203874,8	202177,9	315029,4	311810,8	170282	294900,5	217697,3	152282,3
летруктуризация и развитие угольной и	Awnersa of sacts	ı			1			•	•		•		•		•
TOTAL	And penal conacia	ı		,				•	1	ı	•	1	ı	ı	•
промышленности"	Еврейская автономная область						•	1		•	•				
	Камчатский край				•	,	•	·						•	•

Наименование Программы.	Территория (приоритетная	Код	Код бюджетной	егной					Объемы	Объемы бюлжетных ассигнований	ассигнован	ий			
подпрограммы Программы,	территория, субъект Российской	КЛА	классификации	кации	-	Tot 1100	102	2015 ron	100	7016 201		2017 101	2018 2011	2010 50 2	2020020
основного мероприятия		PEC III III OM	Ш	<u>ا ا</u>	M	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
	Магаданская область	1	,			•	•		,			1			
	Приморский край	022	30	S			1308,5	203874,8	202177,9	315029,4	311810,8	170282	294900,5	217697,3	152282,3
	Республика Саха (Якутия)				1	•		•		•	•	•	•		
	Сахалинская область	,	ı	ı		1	,	,		•	,	•	•	1	•
	Хабаровский край							•		•	•		,	•	•
	Чукотский автономный округ		•			•				•	•	,	•		ı
Основное мероприятие 5.7 "Реструктуризация	Дальневосточный федеральный округ	022	30	5 (07	ı	1308,5	203874,8	202177,9	315029,4	311810,8	170282	294900,5	217697,3	152282,3
угольной промышленности"		1	1	ı			1	,		ı	ı	1	ı	ı	ı
	Еврейская автономная область		ı			,	,	•			•				•
	Камчатский край		•		1			•			•		,	•	,
	Магаданская область	,	•			,		•		•		•	•	•	•
	Приморский край	022	30	5 (07	,	1308,5	203874,8	202177,9	315029,4	311810,8	170282	294900,5	217697,3	152282,3
	Республика Саха (Якутия)	,		,		•	•	•	•	•	•	•	٠	ı	
	Сахалинская область	ı	ı	1	1		•	,	•	•	•	ı	•	•	,
	Хабаровский край	1				1	,	•	ı	•	ı	•	•	ı	ı
	Чукотский автономный округ		•			,	1	ı	ı	•	,	•			

ПРИЛОЖЕНИЕ № 11

к государственной программе Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" (в редакции постановления Правительства Российской Федерации от 30 марта 2018 г. № 371)

CBELEHNЯ

о ресурсном обеспечении и прогнозной (справочной) оценке расходов федерального бюджета, бюджетов государственных "Энергоэффективность и развитие энергетики" на приоритетной территории Дальневосточного федерального округа внебюджетных фондов Российской Федерации, бюджетов субъектов Российской Федерации, территориальных внебюджетных источников на реализацию мероприятий государственной программы Российской Федерации государственных внебюджетных фондов, местных бюджетов, компаний с государственным участием и иных

2020 год план. 2019 год план. 2018 год план. 2017 год план. Объемы бюджетных ассигнований факт. 2016 год план. факт. 2015 год план. факт. 2014 год план. Источник финансирования субъект Российской Федерации, входящий в Территория (приоритетная территория, состав приоритетной территории) Дальневост

(тыс. рублей)

15886418,8		6152282,3	•	320661,8	•	377680,1
21776969		1294900,5 3217697,3 6152282,3		322358	•	378262,1
15765490,2		1294900,5	1	180518,5	,	338002,3
221287210,7		1170282		1191211,1	•	35268,9
7535539,7 6374395,1 26699796,9 25574385,2 89636491,2 87954140,4 221287210,7 15765490,2 21776969 15886418,8		311810,8	1	1466935,8		90952,7
89636491,2		315029,4	•	3451960,7 3228816,1 2178526,4 2104029,9 1466138,1 1466935,8	•	376148,9
25574385,2		238501,2	•	2104029,9	•	47930,5
26699796,9		203874,8		2178526,4		108248,5 332984,7
6374395,1		433627,5	•	3228816,1	•	108248,5
7535539,7		800714,1	1	3451960,7	•	329872,2
BCETO	в том числе:	федеральный бюджет	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	бюджеты субъектов Российской Федерации	территориальные государственные внебюджетные фонды	местные бюджеты
точный федеральный округ						

F					0	,		١			
территория (приоритетная территория)		7100		3100		ремы оюдже	ООЪСМЫ ОЮДЖЕТНЫХ АССИГНОВАНИИ	вании	0,00	0.00	
суоъект госсиискои Федерации, входящии в состав приоритетной территории)	источник финансирования	план.	факт.	лан.	2013 год факт.	ллан. ф	факт.	план.	лан.	план.	дол сод
			4								
	средства компаний с государственным участием	2952992,7	2603703	23984411	23183923,6	87479174,7	86084441,1	23183923,6 87479174,7 86084441,1 218890448,7 13952068,9 17858651,6	13952068,9	17858651,6	9035794,7
	иные внебюджетные источники	1	ı	1	1	,	1	ı		1	•
Амурская область	всего	802935,6	636670	1197464	774494,8	29592930	32349617,6 93438023,1	93438023,1	5791724,3	6915725,3	2087405,3
	в том числе:										
	федеральный бюджет	•	1	•	1	•		•		•	•
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	•					ı	•		,	
	бюджеты субъектов Российской Федерации	35200,1	86621,5	3441,2	21234,8	486,9	7709,4	486,9		•	
	территориальные государственные внебюджетные фонды	•		•	•	•			•	•	ì
	местные бюджеты	238890,3	27215,5	303239,9	18165,8	302841,2	26665,7	9565,3	302263,8	301397,8	300820,3
	средства компаний с государственным участием	528845,2	522833	890782,9	735094,2	29289601,9	29289601,9 32315242,5	93427970,9	5489460,5	6614327,5	1786585
	иные внебюджетные источники		ı	ı	•	•	ı	1		ı	,
Еврейская автономная область	всего	869	709,9	1558	1554,3	12489,9	10152,6	100671,3	204299,7	1909359,2	295745,2
	в том числе:										
	федеральный бюджет	,	ı	1	•		•	•	•	,	1
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	•	1		•			•	•		
	бюджеты субъектов Российской Федерации	•	ı ,	,	•		1	•		•	
	территориальные государственные внебюджетные фонды		ŧ	1		•	•	•	•		

					10			,			
Герритория (приоритетная территория,						Ооъемы оюджетных ассигновании	ных ассигно	ваний			
субъект Российской Федерации, входящий в	Источник финансирования	2017	4 год	2015 год	год	2016 год	год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
состав приоритетной герритории)		план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
	местные бюджеты	ı	•	•	•	i	1	•	•	•	ı
	средства компаний с государственным участием	869	6,607	1558	1554,3	12489,9	10152,6	100671,3	204299,7	1909359,2	295745,2
	иные внебюджетные источники	ı	1	ı	1	ı	ı	ı	ı		,
Камчатский край	всего	390448,5	393602	148116,3	29094,5	233232,1	109813,4	100205,7	2205,8	1736,1	1734,5
	в том числе:										
	федеральный бюджет		•	•	,	ı		1	1	ľ	•
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации			•		ı		•		t	
	бюджеты субъектов Российской Федерации	41164,4	40272,7	16321,4	16283,1	9221,8	9221,7	1000	•		•
	территориальные государственные внебюджетные фонды	•	•			ř .		•	•	ı	
	местные бюджеты	800,3	500,3	295,3	295,3	160,7	160,7	ı	ı	ı	1
	средства компаний с государственным участием	348483,8	352829	131499,5	12516,1	223849,7	100431	99205,7	2205,8	1736,1	1734,5
	иные внебюджетные источники	ı	ı	•	•	1	i	•	•	i	•
Магаданская область	всего	3441,8	5357,8	4594,1	2674,5	4718,7	4469,1	6882,5	8041,8	1876,3	1388,8
	в том числе:			•							
	федеральный бюджет	ı	ı	t	ı	ı		ı	ı	ı	•
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	i	ı	•	•		,		•	•	ı
	бюджеты субъектов Российской Федерации	•		•	•	ı	ı	•	1	1	

·		-						,			
I ерритория (приоритетная территория,		100		3100		емы оюджет	Ооъемы оюджетных ассигновании	вании	0.00	0.00	0000
суоъект Российской Федерации, входящии в	Источник финансирования	51	4 год	Z015 rod	год	2016 rog	год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
состав приоритетнои территории)		план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
	территориальные государственные внебюджетные фонды	•	•	ı	1	,		ı	•	•	
	местные бюджеты	ı	ı		٠			•	•	,	•
	средства компаний с государственным участием	3441,8	5357,8	4594,1	2674,5	4718,7	4469,1	6882,5	8041,8	1876,3	1388,8
	иные внебюджетные источники	•	,	•	ı	•	•	•	•	ŧ	ı
Приморский край	всего	648521,9	293601,8	301937,6	293220,5	1869539,3	1827236,6	1368278,2	1483438,4	2697425,9	3975710,4
	в том числе:										
	федеральный бюджет	200000	147111,7	203874,8	225266,2	315029,4	311810,8	170282	294900,5	217697,3	152282,3
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	•	•	•	•	•		1	•	•	ı
	бюджеты субъектов Российской Федерации	69692	68135,4	30000	•	189286,4	179657,1	5687,2		215916	213116
	территориальные государственные внебюджетные фонды	•	•	•	•	ı	•		•	•	1
	местные бюджеты	29427,7	28750,4	18341,8	18361,8	59020,8	50000,1	11923,4	23690,9	65703,5	96559
	средства компаний с государственным участием	49402,3	49604,4	49721	49592,5	1306202,6	1285768,7	1180385,6	1164847	2198109,1	3544716,1
	иные внебюджетные источники	•	•	1	•		•	•		•	•
Республика Саха (Якутия)	Bcer0	2307776,5	1791750,2	22445313,3	21947644,6	53772024,9	21947644,6 53772024,9 49897127,7 121932019,2	121932019,2	3307912,8	4401552,8	962055,4
	в том числе:										
	федеральный бюджет	111653,6	98418,6		13235	t		1			
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации				•	1	•	,	•		

Гепритопия (приоритетная тепритория			11		- D	Объемы бюлжетных ассигнований	HEIX SCCULEO	ваний			
Appriopria (apriopriotata toppriopria,	,					CMBI ORDAMCI	א ואסטא אושו	вании			
суоъект Россиискои Федерации, входящии в	источник финансирования	≂1	4 год	2015 год	ТОД	2016 год	год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
состав приоритетной территерии)		план.	Waki.	план.	Waki.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
	бюджеты субъектов Российской Федерации	406237,4	200092,6	383600,4	321348,5	252080,8	255285,5	65109,4	ı	•	1
	территориальные государственные внебюджетные фонды	•	•	i		•		ı	1	•	1
	местные бюджеты	1	,	•	ı	•		,	ı	,	•
	средства компаний с государственным участием	1789885,5	1493239	22061712,9 21613061,1		53519944,2 49641842,3		121866909,8	3307912,8	4401552,8	962055,4
	иные внебюджетные источники	1	ı	ı	ı			•	,	•	
Сахалинская область	всего	3045858,9	2915835,5	2332035,2	2266513,5	1698891,4	1323045	1319715,2	82674,2	1554	1528,1
	в том числе:										
	федеральный бюджет	189060,5	188097,1	•	•	•	ı	٠	•	•	•
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	•	•	•	•			ı	1		t
	бюджеты субъектов Российской Федерации	2645500,6	2579527,6	1647620,5	1647620,5	906430,2	906430,2	940800,1	64895,8	•	1
	территориальные государственные внебюджетные фонды	•	1	•	ı	ı		1	1		1
	местные бюджеты	43055	34083,4	2097,6	2097,6	2840,8	2840,8	1725,1	•	ı	ı
	средства компаний с государственным участием	168242,8	114127,4	682317,1	616795,4	789620,4	413774	377190	17778,4	1554	1528,1
	иные внебюджетные источники	٠.		i	ı	ı	ı	ı	·	ï	1
Хабаровский край	всего	335774,4	336796,4	268642,4	259113,4	2452512,3	2432490	1957966,7	1478871	2267560,8	129818,7
	в том числе:										
	федеральный бюджет		•	ı	•	,	•	1	1		,

								X			
Герритория (приоритетная территория,	,	.00		0100		ьемы оюдже	ООБЕМЫ ОЮДЖЕТНЫХ АССИГНОВАНИИ	вании	0100	0,00	
субъект Россиискои Федерации, входящии в состав приоритетной территории)	источник финансирования	107	дол факт	701 СПОД	факт	до 2016 год	факт	ппан	дол 8102	дол 9102	тпан
	государственные	,	1	-	-	-	- - -	•	•	•	•
	Российской Федерации										
	бюджеты субъектов Российской Федерации	254166,3	254166,3	97543	97543	108632	108632	115127,6	115622,7	106442	107545,8
	территориальные государственные внебюджетные фонды	ı	1	•		•	ŧ	•	•	•	1
	местные бюджеты	17699	17699	9010	9010	11285,5	11285,5	12055,1	12047,6	11160,8	11263,8
	средства компаний с государственным участием	63909,1	64931,2	162089,4	152560,4	2332594,9	2312572,5	1830784	1351200,8	2149958,1	11009,1
	иные внебюджетные источники	ı	1		•		•	,	,	1	1
Чукотский автономный округ	всего	84,2	71,4	136,1	75,1	152,6	188,4	1063448,8	3406322,2	3580178,6	8431032,4
	в том числе:										
	федеральный бюджет	•	•	1		•	ı	1000000	1000000	3000000	0000009
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	ı	1	•	•	,	ı		1	ı	i
	бюджеты субъектов Российской Федерации	ŧ	•	ı		•	•	63000	•	ı	i
	территориальные государственные внебюджетные фонды	1	1			. 1	•	•	1	1	•
	местные бюджеты	•	•	ı		ı		•	ı	•	ı
	средства компаний с государственным участием	84,2	71,4	136,1	75,1	152,6	188,4	448,8	2406322,2	580178,6	2431032,4
	иные внебюджетные источники	í	ı	ı	•	•	ı		•	1	=,

16. Дополнить приложениями № 13 - 27 следующего содержания:

"ПРИЛОЖЕНИЕ № 13 к государственной программе Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"

СВЕДЕНИЯ

о целях, задачах и целевых показателях (индикаторах) государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" на приоритетной территории Байкальского региона

	2018 2019 2020	год год год	пан пан пан
	2017	год	план
юказателей	2016	год	факт.
Значения по	7 70	n n	план.
	2015	год	факт.
	20	ח	план.
	2014	год	факт.
	2	1	план.
Tenning	террия Субъект Воссийской Фелепании субъект Воссийской Фелепании	(hproprintal reppiritopin, e) obeni i occinencii *cacpanin, bvongiiii b cocras manoniremovi rennironiii)	BACHAMAN B COCIAB ILPROPRICIAON ICPPNICPNIA)

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

Подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности"

Задача: создание в Байкальском регионе новых центров угледобычи

		Добыча уг	Цобыча угля, млн. тонн	н						
Байкальский регион	ı	33,3		33,1	ı	34,7	35,6	36,4	37,1	38,6
Забайкальский край		21,1	ı	5,61	ı	21,5	22	22,5	23	24
Иркутская область	1	10,2	ı	11,2	ı	10,8	11,2	11,4	11,6	12
Республика Бурятия	•	2	•	2,4	•	2,4	2,4	2,5	2,5	2,6

к государственной программе Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"

СВЕДЕНИЯ

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

Наименование Программы,	Территория (приоритетная территория,	Код би класси	Код бюджетной классификации	ЮЙ		-		Объемы	Объемы бюджетных ассигнований	ассигнован	ий			
подпрограммы Программы, субъект Российской Фед	субъект Российской Федерации,		_		7017	2014 год	2015 год	год	2016	2016 год	2017 год	2017 год 2018 год 2019 год 2020 год	2019 год	2020 год
основного мероприятия	входящий в состав приоритетной ГРБС ГП пГП ОМ территории)	LPEC II		ОМ	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
											-			
Государственная программа	Байкальский регион		•		•	•								,
Российской Федерации "Энергоэффективность и	Забайкальский край	1	•	,	ı	ı	ı	ı	ı	ı	,	,	,	ı
развитие энергетики"	Иркутская область	'	•	٠	•		,	,	•		,	•		•
	Республика Бурятия		•	٠	•		ı	,			. 1			

"Энергоэффективность и развитие энергетики" к государственной программе Российской Федерации

СВЕДЕНИЯ

о ресурсном обеспечении и прогнозной (справочной) оценке расходов федерального бюджета, бюджетов государственных внебюджетных фондов Российской Федерации, бюджетов субъектов Российской Федерации, территориальных внебюджетных источников на реализацию мероприятий государственной программы Российской Федерации государственных внебюджетных фондов, местных бюджетов, компаний с государственным участием и иных "Энергоэффективность и развитие энергетики" на приоритетной территории Байкальского региона

		Tot 100	102	2015 201		Объемы бюджетных ассигнований	ных ассигно	заний	2018 год	2010 201	10 ron 0100 ron 10
Источник финансирования	7	1	10Д	C107	ТОТ	0107	ТОД	101 / 107	7010107	Z017 10A	TO 1 0707
план.	шан		факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
всего 69249	64	7,72	6394457,3	6924922,7 6394457,3 5129415,9 4506484,3 7790120,6 7741398,1 13883878,9 20434545,1 31293627,5 29432443,6	4506484,3	7790120,6	7741398,1	13883878,9	20434545,1	31293627,5	29432443,
в том числе:											
федеральный бюджет	•		,			1	ı	ı	•	i	•
государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	1		•	•	•			• 1	•	•	•
бюджеты субъектов Российской Федерации	802	7,2	118027,2	49316,9	49316,9	ı	ı	ı	105200	86200	27200
территориальные государственные внебюджетные фонды	•		•	•			•	ı			•

				2							
Территория					OGP	емы бюджет	Объемы бюджетных ассигнований	аний			
(приоритетная территория,		2014	2014 год	2015 год	год	2016 год	год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Источник финансирования	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
	местные бюджеты	284245	284245	388376	387812	135673,7	116082,7	33167,6	21415	4915	4915
	средства компаний с государственным участием	6522650,6	5992185,2	4691723,1	4069355,5	7654446,9	7625315,4	13850711,3	20307930,1	31202512,5	29400328,6
	иные внебюджетные источники	•			•	,	ı	1	•	•	1
Забайкальский край	всего	2749970,5	2350338,7	1600043,9	1600507,1	1118945,7	1152868,9	4348281,2	5701766,6	7452562,4	5334746
	в том числе:										
	федеральный бюджет	•				•		ı			•
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации			1	t		ı	1	•		1
	бюджеты субъектов Российской Федерации	109243,1	109243,1	49316,9	49316,9	1	1	1	105200	86200	27200
	территориальные государственные внебюджетные фонды	ı	•	•			t	ı	•	•	
	местные бюджеты	270496,6	270496,6	359181,6	359181,6	109343,6	89679,3	12000	17500	1000	1000
	средства компаний с государственным участием	2370230,8	1970599	1191545,4	1192008,6	1009602,1	1063189,6	4336281,2	5579066,6	7365362,4	5306546
	иные внебюджетные источники	1	•		•	1		1			ı
Иркутская область	всего	853016,1	734854,6	1340188	769264,4	4727102,4	4727794,8	8360666,6	13480965,4	22323922,8	22319526,9
	в том числе:										
	федеральный бюджет		1	•	t	,	ı	1	,	ı	,
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	1		ı	ı	•	1	•	•		•

Территория				-	900	Объемы бюджетных ассигнований	ых ассигнов	аний			
(приоритетная территория,		. 201	2014 год	2015 год	год	2016 год	год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
субъект Российской Фелерации, входящий в состав приоритетной территории)	Источник финансирования	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
	бюджеты субъектов Российской Федерации	•	ı	•	1	ı	1	ı	ı	ı	
	территориальные государственные внебюджетные фонды			•		•	ı	•	•	•	
	местные бюджеты	•	•			•		,	•	•	•
	средства компаний с государственным участием	853016,1	734854,6	1340188	769264,4	4727102,4	4727794,8	8360666,6	13480965,4	22323922,8	22319526,9
	иные внебюджетные источники	ı	ı	ı	ı	r	ı	t	,		,
Республика Бурятия	BCETO	3321936,1	3309264,1	2189184	2136712,8	1944072,5	1860734,5	1174931,1	1251813	1517142,2	1778170,7
	в том числе:										
	федеральный бюджет	ı	ı	ı	ì	1	1	ı	ı	1	,
·	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	•		•	1	1			•	•	
	бюджеты субъектов Российской Федерации	8784,1	8784,1	1	ı	ı	1	ı	1	•	
	территориальные государственные внебюджетные фонды	•		•	1	1	1	ı	1		
	местные бюджеты	13748,4	13748,4	29194,4	28630,4	26330,1	26403,4	21167,6	3915	3915	3915
	средства компаний с государственным участием	3299403,6	3286731,6	2159989,7	2108082,4	1917742,4	1834331	1153763,5	1247898	1513227,2	1774255,7
	иные внебюджетные источники	•		•	ı	ı	š	•	•		1

к государственной программе Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"

СВЕДЕНИЯ

о целях, задачах и целевых показателях (индикаторах) государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" на приоритетной территории Северо-Кавказского федерального округа

я показателей	2016 2017 2018 2019 2020	год год год год	факт. план. план. план
Значени			факт. план.
	2015	год	план.
	2014	год	факт.
	70	ŭ	план.
Tanniman	территория (приопитетная территория субъект Российской Фелералии	("First contract of the contra	exception a costate inpropriate inchange in principles.

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

Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"

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

Вводы генерации	Вводы генерации тепловых электростанций (объекты по договорам предоставления мощности), МВт	танций (об	уъекты по до	говорам пред	оставления	мощности),	, MBT			
Северо-Кавказский федеральный округ	135	1	•	135	•	•	1	1	360	•
Республика Дагестан	ı	ı	ı	ı	•	•	•	,	1	•
Республика Ингушетия	ı	ı			•	•	1	ı	1	•
Кабардино-Балкарская Республика	ı	1	•	•	1	,	ı	•	1	•
Карачаево-Черкесская Республика	1	ı	•	1	ı	ı	1	ı	1	1
Республика Северная Осетия - Алания	i	1	ı		•	1		•	1	
Ставропольский край	135	ı	1	135	ı	•	ı	•	1	•
Чеченская Республика	ı	•	•	•			1	,	360	

	2019 2020	год год	план. план.
	2018 20	год	план. пл
	2017	год	план.
показателей	91	Д	факт.
Значения по	2016	год	план.
	2015	год	факт.
	2(<u></u>	план.
	2014	год	факт.
		-	план.
	территория (приопитетная тепритория субъект Российской Фелепании	(iipiiopiiiotiiaa toppiiiopiia; ofoboai toooniiooon *chopudiii, svongiiinii b coctab iibuobutetuoii tepputobuu)	by Charles a coctae appropriate topping panel

Подпрограмма 4 "Развитие газовой отрасли"

Задача: развитие нефтегазохимии в Северо-Кавказском федеральном округе

объем про	оизводства н	срупнотони	нажных пол	производства крупнотоннажных полимеров, тыс. тонн в год	тонн в год					
Северо-Кавказский федеральный округ	425	92	425	212	425	394	425	425	425	425
Республика Дагестан		ı	•	r		1	•	•	1	•
Республика Ингушетия	1	ı	•	1	1	ı	1	1	•	ı
Кабардино-Балкарская Республика	ı	ı	1	ı	ı	ı	1	•	1	ŧ
Карачаево-Черкесская Республика	ı		1	ı	•	,	ı	•	ı	•
Республика Северная Осетия - Алания		1	ı	1	ı	ı	1		•	•
Ставропольский край	425	92	425	212	425	394	425	425	425	425
Чеченская Республика	ı	ı	•	1	,	,		,	•	•

к государственной программе Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"

СВЕДЕНИЯ

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

(тыс. рублей)

Наименование Программы,	Терригория (приоритетная территория,	Код 6	Код бюджетной классификации	ной				Объемы (Объемы бюджетных ассигнований	ассигновав	ий			
подпрограммы Программы,	подпрограммы Программы, субъект Российской Федерации,				2014 год	год	2015 год	год	2016 год	год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
основного мероприятия	входящий в состав приоритетной территории)	грвс гл	- 1	пГП ОМ	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Государственная программа Северо-Кавказский Российской Федерации федеральный округ	Северо-Кавказский федеральный округ	•			•	ı	•	ı	•	ı	•	1	•	•
"Энергоэффективность и развитие энергетики"	Республика Дагестан	1		•	i	•		1	1	,	•	1	ı	
•	Республика Ингушетия		'		•			ı	•	ı			ı	
	Кабардино-Балкарская Республика		,	1		ı	•	1	•	•	i	1		1
	Карачаево-Черкесская Республика	•		•	1		ı	ı	1		ı	,		ı
	Республика Северная Осетия - Алания			•		ı		ı			ı	•	ı	

Ставропольский край Чеченская Республика

к государственной программе Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"

СВЕДЕНИЯ

о ресурсном обеспечении и прогнозной (справочной) оценке расходов федерального бюджета, бюджетов государственных "Энергоэффективность и развитие энергетики" на приоритетной территории Северо-Кавказского федерального округа внебюджетных фондов Российской Федерации, бюджетов субъектов Российской Федерации, территориальных внебюджетных источников на реализацию мероприятий государственной программы Российской Федерации государственных внебюджетных фондов, местных бюджетов, компаний с государственным участием и иных

1
план.
32461709,3 29576697,6 11345521,5 10131432,8 8145307,7 8601372,7 5692638,1 6432734,7 10204647
,
,
338110,5
•
431835
31691763,8 28803850,4 11175327,5

£								,			
территория						ООБЕМЫ ОЮДЖЕТНЫХ АССИГНОВАНИИ	х ассигнова	нии			
(приоритетная территория,		2014 rog	год	2015	2015 год	2016 rog	год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
суоъеки госсииской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	источник финансирования	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
	иные внебюджетные	ı	,	,	1	ı	1	,			r
Республика Дагестан	источники Всего	2769207,5	1998744	2321645,7	2193869,7	2046147,2	1968961,6	2205842,1	2285314,2	2749654,5	1646155,6
	в том числе:										
	федеральный бюджет		ı			•	•	,	•	•	1
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	1	1	1	•	•	,	•	•	•	ı
	бюджеты субъектов Российской Федерации	12284,9	12217,6	16040		16135	ı	16235	15235		1
	территориальные государственные внебюджетные фонды	•	•				,				1
	местные бюджеты	200	•	959	•	700	•	750	750	•	•
	средства компаний с государственным участием	2756722,5	1986526,4	2304955,7	2193869,7	2029312,2	1968961,6	2188857,1	2269329,2	2749654,5	1646155,6
	иные внебюджетные источники	•			•	1		•			ī
Республика Ингушетия	всего	121958,9	175915,3	25353,4	68790,2	18411,5	95086,6	350343,1	681687,1	36924,8	18195,3
	в том числе:										
	федеральный бюджет	•	•		ı	•	•	1			,
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	•	1		ı		1				•
	бюджеты субъектов Российской Федерации	1	•	5300	1504,4	512,6	512,6	400	481,2	469,7	497,3
	территориальные государственные внебюджетные фонды	•	•	•		•	•	ı	•	,i	ı

Территория					Объем	Объемы бюджетных ассигнований	іх ассигноваі	нй			
(приоритетная территория,		2014 год	год	2015 год	год	2016 год	год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Источник финансирования	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
	3				0,00						
	местные оюджеты	•		3/0,4	106,8	109	109	84,5	112,3	109,6	116
	средства компаний с	121958,9	175915,3	19677	67179,1	17789,8	91465	349858,6	681093,6	36345,5	17582
	государственным участием										
	иные внебюджетные источники		ı	•	t .	,	1	ı		1	ı
Кабардино-Балкарская	всего	238901,5	165605,1	169694,6	190375,1	30212,2	87271,1	289169,4	286159,2	337225,6	374733
Республика	в том числе:										
	федеральный бюджет	•	•			•	1	,	•		•
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	•	ı	1	1	1	•	1	1	1	•
	бюджеты субъектов Российской Федерации	•	•	•		•	,	•		ı	
	территориальные государственные внебюджетные фонды	ı	1	•	•		•	. 1	ı	•	ı
	местные бюджеты	,		,		,	,	,		•	
	средства компаний с государственным участием	238901,5	165605,1	169694,6	190375,1	30212,2	87271,1	289169,4	286159,2	337225,6	374733
	иные внебюджетные источники		,	1	1	•	ı	1	ı	ı	ı
Карачаево-Черкесская	всего	1747598,1	1789927,6	1042254,5	511736,8	2241433,7	2241865,4	315079	245789,7	112130,7	175717,9
Республика	в том числе:										
	федеральный бюджет		٠	ı	•	1	,	,			1
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	•	•	1			ı	ı	ı	1	1
	бюджеты субъектов Российской Федерации	935	935	ſ	t	ı	ı	450	1213,1	999	999

Тепритопия					Ofre	Объемы бюлжетим эссигиований	X accurnosar	ZZZ			
(приоритетная территория,		201	2014 год	2015 год		2016 год	год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Источник финансирования	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
	территориальные государственные внебюджетные фонды	•	•	• .	1	,	•	ı	,	ı	
	местные бюджеты	735	735	•	1	450	450	473	492,8	35	35
	средства компаний с государственным участием	1745928,1	1788257,6	1042254,5	511736,8	2240983,7	2241415,4	314156	244083,8	111430,7	175017,9
	иные внебюджетные источники		ı			1	1			•	
Республика Северная Осетия -	всего	2947536	1704403,9	1383292,8	1061460,4	1912401,8	2042119,4	1097534	1492224,9	6092225,9	6336461
Алания	в том числе:										
	федеральный бюджет		•	ı			•			ı	
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	ı	•				•	•	•		•
	бюджеты субъектов Российской Федерации	•		•	•	•	ı	ı			
	территориальные государственные внебюджетные фонды	. •	•	1	1		ı	1	ı	•	
	местные бюджеты	•		•		•	•	•	ı	ı	•
	средства компаний с государственным участием	2947536	1704403,9	1383292,8	1061460,4	1912401,8	2042119,4	1097534	1492224,9	6092225,9	6336461
	иные внебюджетные источники	•	,	ı	ı	,	ı	ı	ı	ı	1
Ставропольский край	всего	23066827	22544203,3	6173280,5	5892691	1825383,7	1980464,8	1365545,5	1257244	698014,6	2030194,9
	B TOM HUCJIE:	,	,	1	!	,	,	ı	•		,
	POACPOIEREIN ONDANCI			1	1	•	.	ı	ı	ı	

Герритория					Объем	Объемы бюджетных ассигнований	х ассигнован	ІИЙ			
(приоритетная территория,		201	2014 год	2015 год	год	2016 год	год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
субъект Российской Федерации, входящий в состав	Источник финансирования	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
(mdandar namandard)	государственные внебюджетные фонды			,				,		,	
	госсиискои Федерации бюджеты субъектов Российской Федерации	74890,6	72407,5	114199,6	114156,5	114502,6	114455,7	214462,5	214462,5	114468,4	114468,4
	территориальные государственные внебюджетные фонды	ı	•	•	•	•	•	1	1	1	
	местные бюджеты	00889	74452,2	33628	71757,9	9380	104118,8	51000	20000	49000	5490
	средства компаний с государственным участием	22923136,5	22397343,6	6025452,9	5706776,5	1701501	1761827,3	1100083	992781,4	534546,2	1910236,5
	иные внебюджетные истопники	1	•		1		ı	ı	•	ı	1
Чеченская Республика	всего	1569680,4	1197898,4	230000	212509,7	71317,7	188603,7	69124,9	184315,6	178471	594634,5
	в том числе:										
	федеральный бюджет		•		ı	i	•	ı	•	•	1
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	ı	ı		•	1	ı	1	ì		ı
	бюджеты субъектов Российской Федерации	250000	250000	•	•	•	ı	•	1	1	ι
	территориальные государственные внебюджетные фонды	•		•		•	1	1	ı		
	местные бюджеты	362100	362100		•	1	•	ı	,	•	
	средства компаний с государственным участием	957580,4	585798,4	230000	212509,7	71317,7	188603,7	69124,9	184315,6	178471	594634,5
	иные внебюджетные источники		,	•	ı	1	t		ı	ı	

ПРИЛОЖЕНИЕ № 19 к государственной программе Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"

СВЕДЕНИЯ

о целях, задачах и целевых показателях (индикаторах) государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" на приоритетной территории Калининградской области

TAXABOTO WAS C					Значения показателей	казателей				
территория (приорияетная территория субъект Российской Фелерании	30	2014	2015	15	2016	91	2017	2018	2019	2020
(присрытетный территерии), столожить сестиолом жедеридии), в кондиний в состав приолитетной теппитопии)	ū	год	год	ц	год	д	год	год	год	год
Exchanges a cortain appropriate typical typical principles.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план	ппан

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

Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"

Подпрограмма 4 "Развитие газовой отрасли"

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

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

развитие Калининградской области до 2020 года"

к государственной программе Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"

СВЕДЕНИЯ

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

		2020 год	план.
ı		2017 год 2018 год 2019 год 2020 год	план.
		2018 год	план.
	ний	2017 год	план.
	к ассигнова	2016 год	факт.
	объемы бюджетных ассигновани	2016	план.
	Объемы	2015 год	факт.
		201	план.
		2014 год	факт.
		2014	план.
	ой и	_	МО
	джетн фикаци		ППП
	од бю		
	X x		1 IPBC I
	Территория (приоритетная территория,	юдпрограммы Программы, субъект Российской Федерации,	входящий в состав приоритетной территории)
	Наименование Программы,	подпрограммы Программы,	основного мероприятия

Государственная программа Калининградская область

Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"

к государственной программе Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"

СВЕДЕНИЯ

о ресурсном обеспечении и прогнозной (справочной) оценке расходов федерального бюджета, бюджетов государственных внебюджетных фондов Российской Федерации, бюджетов субъектов Российской Федерации, территориальных внебюджетных источников на реализацию мероприятий государственной программы Российской Федерации государственных внебюджетных фондов, местных бюджетов, компаний с государственным участием и иных "Энергоэффективность и развитие энергетики" на приоритетной территории Калининградской области

(тыс. рублей)		2020 год	план.	1120457,8		,	1	1		,	1120457,8	,
(Tbic. I		2019 год	план.	3215702,4		•	·			ı	3215702,4	
		2018 год	план.	20153111,2		1	1		ı	ı	20153111,2	•
	ий	2017 год	план.	65395461,3			1	•	•	1	65395461,3	
	ых ассигнован	год	факт.	29395012,8		,		,		1	27577907,5 29395012,8 65395461,3 20153111,2 3215702,4 1120457,8	
	Объемы бюджетных ассигнований	2016 год	план.	1928022,3 27577907,5 29395012,8 65395461,3 20153111,2 3215702,4 1120457,8		,	ı	ı	ı		27577907,5	•
	OGB	2015 год	факт.	1928022,3			1	,	1	,	1928022,3	
		2015	план.	2435666		,	•	ı	•	•	2435666	
		2014 год	факт.	2651042,4 1533990,1							1533990,1	
		701	план.	2651042,4		•	1		•	ı	2651042,4	
			Источник финансирования	всего	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	иные внебюджетные источники
	Территория	(приоритетная территория,	субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Калининградская область								

ПРИЛОЖЕНИЕ № 22 к государственной программе Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"

СВЕДЕНИЯ

"Энергоэффективность и развитие энергетики" на приоритетных территориях Республики Крым и г. Севастополя о целях, задачах и целевых показателях (индикаторах) государственной программы Российской Федерации

E					Значения по	токазателей				
Герритория (пилопителитов первитория слуба вы Российской Фелемании	30	2014	20	2015	2016	9	2017	2018	2019	_
(приоритетная территория, субъект госкиеской Федерации, вублинний в состав приоритетной территории)	ū	год	rc	год	год	Д	год	год	год	
bodauda b cociab lipnophicinon icpphilopna)	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	

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

Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"

учета расходов на покупку потерь и с учетом предоставленной субсидии, к необходимой валовой выручке от оказания услуг по передаче электрической энергии, рассчитанной по Соотношение необходимой валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям, рассчитываемой по утвержденным тарифам без Задача: повышение надежности и эффективности функционирования электроэнергетики Республики Крым и г. Севастополя, а также повышение доступности энергоресурсов экономически обоснованным тарифам без учета расходов на покупку потерь

Республика Крым и город Севастополь	,	•	1	,		1	•	⊼	⊼ I	ΣI
Республика Крым	ı	ı	ı	ı	•	ı	1	∑ i	<u> </u>	⊼i
Город Севастополь	•	ı		,			1	⊼	7	Ϋ́

к государственной программе Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"

СВЕДЕНИЯ

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

														· T	
11	Территория (приоритетная территория,	Код кла	Код бюджетной классификации	кетно)Z +				Объемы (боджетных	Объемы бюджетных ассигнований	іий .			
наименование программы,	субъект Российской					2014 год	год	2015 год	год	2016 год	год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
основного мероприятия	Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	ГРБС	грвс гл пгп ом	11.11	MO	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Государственная программа Российской Федерации	Республика Крым и г. Севастополь	022 30	30	•		•	•	1	•	1	,	•	5759755	4825050	3523550
"Энергоэффективность и развитие энергетики"	Республика Крым	022	30					ı	1	ı		ı	5221200	4394700	3254700
	город Севастополь	022	30			ı	ı	1	ı	,	•		538555	430350	268850
Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация	Республика Крым и г. Севастополь	022	30	2		1	ı	,		,	ı	•	5759755	4825050	3523550
электроэнергетики"	Республика Крым	022	30	7		•		ı	,	•	•	•	5221200	4394700	3254700
	город Севастополь	022	30	7		ı	ı			,		ı	538555	430350	268850
Основное мероприятие 2.6 "Возмещение территориальным	Республика Крым и г. Севастополь	022	30	7	90				1	ı	1		5759755	4825050	3523550
сетевым организациям нелополученных лохолов.	Республика Крым	022	30	2	90		,		•	,		,	5221200	4394700	3254700
вызванных установлением	город Севастополь	022	30	7	90	•	•		,	•	•	•	538555	430350	268850
экономически необоснованных тарифных решений"															

"Энергоэффективность и развитие энергетики" к государственной программе Российской Федерации

СВЕДЕНИЯ

о ресурсном обеспечении и прогнозной (справочной) оценке расходов федерального бюджета, бюджетов государственных "Энергоэффективность и развитие энергетики" на приоритетных территориях Республики Крым и г. Севастополя внебюджетных фондов Российской Федерации, бюджетов субъектов Российской Федерации, территориальных внебюджетных источников на реализацию мероприятий государственной программы Российской Федерации государственных внебюджетных фондов, местных бюджетов, компаний с государственным участием и иных

(тыс. рублей)

Территория					Объемь	Объемы бюджетных ассигнований	ассигновань	Ĭ,			
(приоритетная территория,		2014 год	год	. 2015	2015 год	2016 год	год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Источник финансирования	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Республика Крым и	всего	625000	370626	3200	3080		,		5759755	4825050	3523550
город Севастополь	в том числе:										
	федеральный бюджет		•		1			Ū	5759755	4825050	3523550
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		1	ı		•			ı	1	1
	бюджеты субъектов Российской Федерации	•	ı	3200	3080	,	•			•	
	территориальные государственные внебюджетные фонды		i				•				•
	местные бюджеты	•			r	ı	·		,		

370626

625000

иные внебюджетные источники государственным участием средства компаний с

					Ofrem	Объемы бюлжетных ассигнований	к ассигнован	ZZ			
(приоритетная территория,		2014 год	год	2015	2015 год	2016	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Источник финансирования	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Республика Крым	BCETO	625000	370626	3200	3080	ı	4	ı	5221200	4394700	3254700
	в том числе:										
	федеральный бюджет		ı		•	,	•	•	5221200	4394700	3254700
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	i		ı	•	1	•	ı		ì	ı
	бюджеты субъектов Российской Федерации	ı	•	3200	3080	,	•		•		•
	территориальные государственные внебюджетные фонды	1	ı	ı	•		1			ı	1
	местные бюджеты	,	1	•	•		•	•	,	,	
	средства компаний с государственным участием	625000	370626	ı	•	•	ı	ı	•	1	ı
	иные внебюджетные источники	1		ı	•		•	•	ŧ	•	
Город Севастополь	всего	ı		,	,	ı	•	•	538555	430350	268850
	в том числе:										
	федеральный бюджет	,			1		•		538555	430350	268850
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	ı		•	•		1	ı	,	ı	1
	бюджеты субъектов Российской Федерации	•			•		ı	·			1
	территориальные государственные внебюджетные фонды	•	ı	1	ı	1	•		ı	•	•
	местные бюджеты	•	•	ı		•	ı		ı	ı	•
	средства компаний с государственным участием	1	•	•		•	•	1	•	1	
	иные внебюджетные источники	ı	1	,	•	1	•	•	i	i	•

ПРИЛОЖЕНИЕ № 25 к государственной программе Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"

CBELEHNЯ

о целях, задачах и целевых показателях (индикаторах) государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" на приоритетной территории Арктической зоны Российской Федерации

	2020	год	план.
	2019	год	план.
	2018	год	план.
	2017	год	план.
жазателей	2016	ц	факт.
Значения показателеі	20	год	план.
	[5	п	факт.
	2015	год	план.
	4	п	факт.
	2014	год	план.
Tannimum	территетная тепритопия субъект Российской Фелепания	("First Final Tepperature, of obour a comment, and a statement, and a statement a corras industrial and a statement and a statement and a statement and a statement, and a statement a statement and a stateme	

Цель: создание новых топливно-энергетических и энерго-промышленных комплексов, стимулирующих социально-экономическое развитие Арктической зоны Российской Федерации, повышение надежности обеспечения Арктической зоны Российской Федерации топливно-энергетическими ресурсами

Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"

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

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

Арктическая зона Российской Федерации	ı	•	•	,	ı	ı	1	1	1
Мурманская область			t	1	ı	1	1	1	1
Ненецкий автономный округ	ı			ı	ı		1	1	,
Чукотский автономный округ	ı		ŀ		ı			ı	
Ямало-Ненецкий автономный округ	•			•	•	•	1	,	,

Tonnitania					Значения показателей	оказателей				
территетная территория, субъект Российской Федерации,	2	2014	7	2015	20	2016	2017	2018	2019	2020
BXOARIIIM R COCTAR IDNODATETHOÙ TENDATODAU)		год		год	7	год	год	год	ГОД	год
hooganaan a coccan abackaracaa abbarachaa)	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Республика Карелия ¹	•	,	ı	,	•	,	t	ı	,	,
Республика Коми ²	,	i		•	i	•	ı	4	ı	1
Республика Саха (Якутия) ³	1	ı	ı	ı	,	•	,	•	•	•
Красноярский край ⁴		1	ı	ı	ı	ı	1	1	ı	1
Архангельская область ⁵	ı	1	•	•	,	•	1	1	ı	1
	Пол	программа 4	"Развитие г	Подпрограмма 4 "Развитие газовой отрасли"	ли"					
Задача: создание и развитие новых центров социально-экономического роста, включая производство сжиженного природного газа	тров социал	1ьно-эконом	ческого рос	та, включая 1	производст	зо сжиженно	эго природн	ого газа		
Мошно	сти по прои	зводству сжи	гженного пр	Мощности по производству сжиженного природного газа, млн. тонн	а, млн. тоне					
Арктическая зона Российской Федерации	10	. 10	10	10	10	10	10	15,5	21	26,5
Мурманская область	1	•	r		•	•	,	•	•	•
Ненецкий автономный округ	t	•	,	1	•		,	•	•	,
Чукотский автономный округ	1	•	1	,		ı		ı	•	1
Ямало-Ненецкий автономный округ	10	10	10	10	10	10	10	15,5	21	26,5
Республика Карелия ¹	ı		•	r	•	•	ı		•	,
Республика Коми ²	•	ı	•	ı	ı	•	•	•	•	,
Республика Саха (Якугия)³	•	,	•	·	1	•	•	•	,	,
Красноярский край ⁴	t	,	•	ī		•	ı	ı	ı	,
Архангельская область ⁵	1	1	•	1	1	•	•	•	·	,
Подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности"	'Реструктур	изация и раз	витие уголь	ной и торфян	юй промыш	ленности"				
Задача: ра	звитие угле	добычи в Ар	ктической з	Задача: развитие угледобычи в Арктической зоне Российской Федерации	ой Федерап	ии				
		Добыча у	Добыча угля, млн. тонн	НН						
Арктическая зона Российской Федерации	1	11,89	ı	13,66	ı	6,6	6,6	11	12,4	13
Мурманская область	1	0,14	•	0,1	•	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

Transferrence					Значения показателей	казателей				
территория (приоритетная тепритория субъект Российской Фелерации	2	2014	_ 20	2015	20	2016	2017	2018	2019	2020
RYOHAITHIR R COCTAR IDHODATETHOR TERRITORIA)	4	год	2	год	год	Д	год	год	год	год
tundennam a cociae inputation in indiana di mandenna	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Ненецкий автономный округ	,		ı	•	1	1	•	•	•	, .
Чукотский автономный округ	1	0,2	1	0,2	·	0,2	0,4	7,0	8,0	1,2
Ямало-Ненецкий автономный округ	ı	1	•	ı	•	•	•	·	,	•
Республика Карелия ¹	1	1	ı	ı	•	•	•	ı	,	•
Республика Коми ²	ı	11,4	t	13,2	•	5,6	9,3	10,1	11,4	11,6
Республика Саха (Якутия) ³			•	1	ı	ı	•	•		•
Красноярский край	ı	0,15	ı	0,16	ı	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Архангельская область ⁵	ı	1	ı	1	ı	1	ı	1	•	•

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. № 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 территорий доктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 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. № 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. № 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. № 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации"

к государственной программе Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"

СВЕДЕНИЯ

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

														(reserved to the control of the con	, 001011
Наименование Программы,	Территория (приоритетная территория,	Коу	Код бюджетной классификации	жетнс	й				Объемы	Объемы бюджетных ассигнований	ассигнова	ний			
подпрограммы Программы,						2014 год	год	2015 год	год	2016	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
основного мероприятия	входящий в состав приоритетной территории)	TPBC ITI IITI OM	Ш	ППП	OM	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Государственная программа Арктическая зона Российской Федерации Российской Федер	Арктическая зона Российской Федерации	022	30	•	1		ı		ı			1000000	1000000 1000000 3000000 6000000	300000	0000009
"Энергоэффективность и развитие энергетики"	Мурманская область	ı	•			1		•	ı	,	•	r			•
	Ненецкий автономный округ		,	,	,	,	t			•		•			•
	Чукотский автономный округ	022	30	•		,		t		,		1000000	1000000	3000000	0000009
	Ямало-Ненецкий автономный	1		,	,	•	•	,	,	•			•	•	,
	округ														
	Республика Карелия ¹					•		•	•	•					•
	Республика Коми ²						,					•			,
	Республика Саха (Якутия) ³						•		,	ı	,	3	ı		,
-	Красноярский край ⁴				1	1	,	,	,			,			•
	Архангельская область ⁵	1			1	,	,	ı	ı		1	ı	ı		ı

Наименование Программы,	Территория (приориятетная территория,	Код клас	Код бюджетной классификации	тной здии					Объемы (Объемы бюджетных ассигнований	ассигнован	ІИЙ			
подпрограммы Программы,			-	-		2014 год		2015 год	год	2016 год	год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
основного мероприятия	входящий в состав приоритетной территории)	LPBC		пГП ОМ	лан.		факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация	Арктическая зона Российской Федерации	022	30 2	2 -	ı		ı	,			ı	1000000	1000000	3000000	0000009
электроэнергетики"	Мурманская область	•	,	1	'		1	ı		•	1	ı	,	1	ı
	Ненецкий автономный округ	•	1	,	•		ı	,		•	•	1	•	•	Ī
	Чукотский автономный округ	022	30	2 -	•		,		•	•	,	1000000	10000001	3000000	0000009
	Ямало-Ненецкий автономный	r			1					•	•	,			•
	окрут Республика Карелия ¹			,	•				ı	•	•	ı			•
	Республика Коми ²		,	'	•			ı	1		ı		,	ı	1
	Республика Саха (Якутия) ³			1	•		1	•	•	•	,	ı		1	•
	Красноярский край ⁴				'			•		•	,		•	•	,
	Архангельская область 5			'	•		r	,		•	ı	•	•		ì
Основное мероприятие 2.2 "Модернизация и новое	Арктическая зона Российской Федерации	022	30	2 02	63			1	ı	r	1	ı	1000000	3000000	0000009
строительство электросетевых объектов"	Мурманская область			'	'		ı		1	٠	•	1		ı	•
	Ненецкий автономный округ			1	•		1	ı	i	1	ı	•	1	1	1
	Чукотский автономный округ	022	30	2 02	•			•	1	•	,	,	1000000	3000000	0000009
	Ямало-Ненецкий автономный округ	ı		'	•		,					•	•	1	•
	Республика Карелия ¹			'	•			•	•	•		•	•	,	•
	Республика Коми ²	ı		1.	•					ı	ı		ı		,
	Республика Çаха (Якутия) ³	1		'	'		ı	ı	ı	ı	,	1		•	•
	Красноярский край ⁴			'	•		,	1	•	ı	ı	•	ı	ı	ı
	Архангельская область ⁵	1	,	'	1			ı		,	,	•	,		

Наименование Программы,	Территория (приоритетная территория,	Код	Код бюджетной классификации	кетно. кации	Ä				Объемы (бюджетных	Объемы бюджетных ассигнований	ний		:	
подпрограммы Программы,	субъект Российской Федерации,					2014 год	год	2015 год	год	2016 год	год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
основного мероприятия	входящий в состав приоритетной ГРБС ГП пГП (территории)	IPEC	E	H	MO	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Основное мероприятие 2.4	Арктическая зона	022	30	2	90		•	ı		ī	ı	1000000	1		1
ликвидация межтерриториального	Россиискои Федерации														
перекрестного	Мурманская область	•				ı		1	,		•				•
субсидирования в	Ненецкий автономный округ	ı	1			Ì	•	r				,	•	4	•
электроэнергетике"	Чукотский автономный округ	022	30	7	04	i	1	1	1		,	1000000	•	,	•
	Ямало-Ненецкий автономный	ı	,			•	,				•	•	•		•
	округ														
	Республика Карелия ¹		•		ı	•		•		,	•	•	•	•	•
	Республика Коми ²	ı				•		,	t	•	•	í		•	•
	Республика Саха (Якутия)³	1				ı		,			ı	1	•	•	
	Красноярский край ⁴	ı	ı		,	ı		ı	•	,	•	•	•	,	,
	Архангельская область ⁵	,					,	1	,		,	•			,

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. № 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. № 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. № 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. № 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. № 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации"

к государственной программе Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"

CBELEHNЯ

о ресурсном обеспечении и прогнозной (справочной) оценке расходов федерального бюджета, бюджетов государственных "Энергоэффективность и развитие энергетики" на приоритетной территории Арктической зоны Российской Федерации внебюджетных фондов Российской Федерации, бюджетов субъектов Российской Федерации, территориальных внебюджетных источников на реализацию мероприятий государственной программы Российской Федерации государственных внебюджетных фондов, местных бюджетов, компаний с государственным участием и иных

(тыс. рублей)		2020 год	план.	31514377,1		0000009	,	22613,9			25491763,2	•
(TSIC.		2019 год	план.	58388001,8 36416535,5		3000000	ı	55747,7		ı	33360787,8	1
		2018 год	план.	58388001,8		1000000	1	25325	1	•	57362676,8	
	ний	2017 год	план.	46517324,7		1000000		213107		•	45304217,1	1
	Объемы бюджетных ассигнований	год	факт.	38323703,1		,	1	105255		2184,9	38216263,2	,
1	емы бюджетн	2016 год	план.	42159149,2		•	1	123136,4	•	2184,9	42033827,8	ı
	.06 ₁	год	факт.	54988767,5 49232327,1 42159149,2 38323703,1 46517324,7		•	ı	363233,8	•	14105,7	48854987,6	•
		2015 год	план.	54988767,5		•	ı	410624,8	•	15981,7	54562160,9	•
		год	факт.	55454263,3		•	1	531362,5	•	5549,3	54917351,5	
		2014 год	план.	58496771,8		,		644949		5549,3	57846273,5	
			Источник финансирования	всего	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	иные внебюджетные источники
	Территория	(приоритетная территория,	субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Арктическая зона	Российской Федерации							

Герритория						Объемы бюджетных ассигнований	ых ассигнован	ий			
(приоритетная территория,		2014	2014 год	2015 год	год	2016 год	год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Источник финансирования	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Мурманская область	BCELO	953022,2	837540,8	711336,4	479083,5	639996,9	692241	1882888,9	2808355,5	1628908,4	660606,2
	в том числе:										
	федеральный бюджет		•				•		,	•	•
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	•	,	ı	ı	•	ı	1		•	
	бюджеты субъектов Российской Федерации	375440,8	374590,6	193057,4	188370,4	26778,9	26750,5	30587,6	25325	21937,2	22613,9
	территориальные государственные внебюджетные фонды	•	1	•	ı	1	ı	ı	ı	ı	•
	местные бюджеты	,	•	15958,7	14082,7	•	B	•	,		,
	средства компаний с государственным участием	577581,4	462950,2	502320,3	276630,4	613218	665490,5	1852301,3	2783030,5	1606971,2	637992,3
	иные внебюджетные источники	•	•	1	ı		•		1	•	
Ненецкий автономный	всего	14735275	13050866	18027654	13894016	13842107	12333149	10571661	11449801	4192531	1958187
округ	в том числе: федеральный бюджет	,	•	ı		ı	ı	ι	1		•
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	•	1	ı	•	ı	ı	•	1		r
	бюджеты субъектов Российской Федерации	•	•	•	•		ı	ı	•	•	
	территориальные государственные внебюджетные фонды	•	•	•	1	1	í	,	,	1	
	местные бюджеты	1	į	•	•			•	•	•	
	средства компаний с государственным участием	14735275	13050866	18027654	13894016	13842107	12333149	10571661	11449801	4192531	1958187
	иные внебюджетные источники	1	1	ı	ı	1	ı	·	ı	1	ı

Территория					19O	Объемы бюджетных ассигнований	ых ассигновая	ний			
(приоритетная территория,		2014	2014 год	2015	2015 год	2016 год	год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Источник финансирования	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Чукогский автономный	всего	84,2	71,4	136,1	75,1	152,6	188,4	1063448,8	3406322,2	3580178,6	8431032,4
округ	в том числе:										
	федеральный бюджет			•	•	•	1	1000000	1000000	3000000	0000009
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	ı		1	1	1	ı	1	ì		,
	бюджеты субъектов Российской Федерации	ı	ı		•	,		63000,0	1		ī
	территориальные государственные внебюджетные фонды	ı			1	ı	1		ı	ı	ı
	местные бюджеты	•	•	ı	•	•		,	ı	1	
	средства компаний с государственным участием	84,2	71,4	136,1	75,1	152,6	188,4	448,8	2406322,2	580178,6	2431032,4
	иные внебюджетные источники	,1	•	•		ı	1	,	1		ı
Ямало-Ненецкий	всего	15098765,6	12231729,7	14056482	13074956,3	16442743,3	15516880,5	16262779,1	14091350,3	3938767,4	2826030,9
	в том числе: федеральный бюджет	ı	ı	•	ı			ı	1	ı	ı
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	ı	,	1		ı	ı	,	ı		
	бюджеты субъектов Российской Федерации	117728	100520	90791	48087	57027	39174	60610	ı	ı	ı
	территориальные государственные внебюджетные фонды	•		•	·		ı	•	1	•	
	местные бюджеты	4386	4386	23	23	165	165	1	ı	4	1
	средства компаний с государственным участием	14976651,6	12126823,7	13965668	13026846,3	16385551,3	15477541,5	16202169,1	14091350,3	3938767,4	2826030,9
	иные внебюджетные источники	•	•	1			1	1	ı	1	

Территория					190 190	емы бюджетн	Объемы бюджетных ассигнований	ний			
(приоритетная территория,		2014	2014 год	2015 год	год	2016 год	год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Источник финансирования	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Республика Карелия ¹	всего	1070622,6	968118,6	938890,3	386032,2	300000,6	303209,9	861381,8	1453329,6	2128582,1	4456489,4
	в том числе:										
	федеральный бюджет		•	1		r		•		•	•
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	•		1		•	ı	t	1	1	,
	бюджеты субъектов Российской Федерации	ı	ı	ŧ	•		•	•	1	•	•
	территориальные государственные внебюджетные фонды	1	ı	ı	•	1	•	1	1	•	•
	местные бюджеты	,	•	1		1	•	•	t	•	•
	средства компаний с государственным участием	1070622,6	968118,6	938890,3	386032,2	300000,6	303209,9	861381,8	1453329,6	2128582,1	4456489,4
	иные внебюджетные источники	•	ı	•	•	1	•	٠	r	•	1
Республика Коми ²	всего	3573839,6	3558655,4	3399078	3430520	3518228	3552529,3	3323215,6	2616964,8	3352907,2	4375350,1
	в том числе:					٠					
	федеральный бюджет	•	ı	•	•	ı	•	•	ı	•	ı
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	•	t	1	•	•	•	•	•	•	•
	бюджеты субъектов Российской Федерации	ı	ı	ı	•	,	1	•	1	ı	•
	территориальные государственные внебюджетные фонды	•		•			•				
	местные бюджеты	•	•	•	ı	•		•	•	ı	•
	средства компаний с государственным участием	3573839,6	3558655,4	3399078	3430520	3518228	3552529,3	3323215,6	2616964,8	3352907,2	4375350,1
	иные внебюджетные источники	ı		,	,		ı	,	1	•	1

£				201	6			,			
1 ерритория						Объемы оюджетных ассигнований	ых ассигнова	ний			
(приоритетная территория,		2014	2014 год	2015	2015 год	2016 год	год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Источник финансирования	план.	факт	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Республика Саха (Якутия) ³	Bcero	13314933,3	14226015,3	8217616,4	8046278,7	1520794,5	1214467,4	5319600,5	6664134,3	8840655,1	1912358
	в том числе:										
	федеральный бюджет	•	•	` 1		•	•	ı	1	•	
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации		1	1	1	ı		1	1	•	
	бюджеты субъектов Российской Федерации	146713,3	51185	126776,4	126776,4	35880,7	35880,7	58909,4	•	•	·
	территориальные государственные внебюджетные фонды	1	1	•	1	t	1		1	ı	ı
	местные бюджеты	•	•	,	ı	.•	•	ı	•	•	ι
	средства компаний с государственным участием	13168220	14174830,3	8090840	7919502,2	1484913,8	1178586,7	5260691,1	6664134,3	8840655,1	1912358
	иные внебюджетные источники	•	t	•	r	•	•	•	1	•	ı
Красноярский край	Bcer0	8097003,2	8981533,1	9083085,1	9121806,4	5397924,2	4261357,2	6349916,4	15224299,9	7969829,5	6243480,6
	в том числе:										
	федеральный бюджет	ı		•		•	•	•		,	ι
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	•		•	•			•		·	ı
	бюджеты субъектов Российской Федерации	•		•		•	•			•	·
	территориальные государственные внебюджетные фонды	•	•		•	ı			•		ı
	местные бюджеты	1		•	•	•					ι
	средства компаний с государственным участием	8097003,2	8981533,1	9083085,1	9121806,4	5397924,2	4261357,2	6349916,4	15224299,9	7969829,5	6243480,6
	иные внебюджетные источники	ı	1	•	1	1		1	1		•

Территория					Off	емы бюджетн	Объемы бюджетных ассигнований	ІИЙ			
(приоритетная территория,		2014	14 год	2015 год		2016 год	год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Источник финансирования	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Архангельская область ⁵	Bcero	1653226,2	1599733	554489,2	799558,9	497202	449680,4	882432,4	673444,2	784176,3	650842,4
	в том числе:										
	федеральный бюджет	•	•		1		•	•		1	•
	государственные внебкоджетные фонды Российской Федерации		ı	ı	1	ı		t	ı		•
	бюджеты субъектов Российской Федерации	5066,9	5066,9	•		3449,8	3449,8	ı	ı	33810,5	Ī
	территориальные государственные внебюджетные фонды	1	1	ı	,	ı	ı	ı	ı	ı	
	местные бюджеты	1163,3	1163,3	•	•	2019,9	2019,9				•
	средства компаний с государственным участием	1646996	1593502,8	554489,2	799558,9	491732,3	444210,7	882432,4	673444,2	750365,8	650842,4
	иные внебюджетные источники	1	1	•	•	, 1	•	ī	•		ı

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

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. № 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

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

4 Под Красноярским краем подразумеваются территории городского округа города Норильска, Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, Туруханского района 5 Под Архангельской областью подразумеваются территории муниципальных образований "Город Архангельск", "Мезенский муниципальный район", "Новая Земля", "Город Красноярского края, входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

Новодвинск", "Онежский муниципальный район", "Приморский муниципальный район", "Северодвинск" Архангельской области, входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны оссийской Федерации".".