

О внесении изменений в государственную программу Российской Федерации "Развитие энергетики"

Постановление · № 501 · от 31.03.2021 · Правительство Российской Федерации · Действует без изменений

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

ОТ 31 МАРТА 2021 Г. № 501

МОСКВА

О внесении изменений в государственную программу Российской Федерации "Развитие энергетики"

Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в государственную программу Российской Федерации "Развитие энергетики", утвержденную постановлением Правительства Российской Федерации от 15 апреля 2014 г. № 321 "Об утверждении государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, № 18, ст. 2167; 2015, № 42, ст. 5790; № 50, ст. 7187; 2016, № 24, ст. 3525; № 33, ст. 5182; № 49, ст. 6926; 2017, № 7, ст. 1060; № 15, ст. 2210; 2018, № 3, ст. 533, 544, 545; № 15, ст. 2138; № 53, ст. 8702; 2019, № 11, ст. 1120; № 15, ст. 1738; № 51, ст. 7612; № 52, ст. 8014; 2020, № 10, ст. 1346; № 18, ст. 2887; № 23, ст. 3675; № 26, ст. 4114; № 35, ст. 5578; № 47, ст. 7525; № 49, ст. 7937; № 50, ст. 8245; 2021, № 5, ст. 817).
2. Министерству энергетики Российской Федерации разместить государственную программу Российской Федерации "Развитие энергетики" с изменениями, утвержденными настоящим постановлением, на своем официальном сайте, а также на портале государственных программ Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" в 2-недельный срок со дня официального опубликования настоящего постановления.

Председатель Правительства
Российской Федерации М.Мишустин

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 31 марта 2021 г. № 501

ИЗМЕНЕНИЯ,

которые вносятся в государственную программу Российской Федерации "Развитие энергетики"

1. В паспорте Программы:

- а) в абзаце пятом позиции, касающейся подпрограмм Программы, слова "и торфяной" исключить;
- б) в позиции, касающейся объемов бюджетных ассигнований Программы, цифры "157690251,6" заменить цифрами "168233980,5", цифры "14042539" заменить цифрами "15242249", цифры "13593733,1" заменить цифрами "17253779,9", цифры "8423681,5" заменить цифрами "14107653,6".

2. В паспорте подпрограммы "Развитие и модернизация электроэнергетики" Программы:

- а) позицию, касающуюся задач подпрограммы, дополнить абзацем следующего содержания: "рост привлеченных инвестиций в системы теплоснабжения с комбинированными источниками электрической и тепловой энергии, обеспечивающий эффективность производства энергии при одновременном снижении негативного воздействия тепловых электрических станций на окружающую среду";

б) позицию, касающуюся целевых индикаторов и показателей подпрограммы, дополнить абзацами следующего содержания:

"количество муниципальных образований, поселений, городских округов, муниципальных округов, внедривших модель "альтернативной котельной" (нарастающим итогом);
доля выработки электрической энергии тепловыми электрическими станциями в теплофикационном цикле;
выбросы загрязняющих веществ (парниковых газов) в атмосферу тепловыми электрическими станциями, в процентах от базового значения 2019 года;
объем золошлаковых отходов (золошлаковой смеси), образующихся на тепловых электрических станциях, вовлеченных в хозяйственный оборот;
уровень потерь электрической энергии в электрических сетях;
уровень загрузки электросетевого оборудования;
коэффициент использования установленной мощности генерирующих объектов в централизованных энергосистемах";

в) в позиции, касающейся объема бюджетных ассигнований подпрограммы:

цифры "20784808" заменить цифрами "23247693,2", цифры "1218104" заменить цифрами "1094012,5", цифры "1218104" заменить цифрами "3689013,6";

дополнить абзацем следующего содержания:

"на 2023 год - 116067,1 тыс. рублей";

г) позицию, касающуюся ожидаемых результатов реализации подпрограммы, дополнить абзацами следующего содержания:

"осуществлен переход субъектов Российской Федерации на целевую модель рынка тепловой энергии;

повышена энергетическая эффективность производства электрической энергии, в том числе путем повышения доли выработки электрической энергии в теплофикационном цикле;

снижены выбросы загрязняющих веществ (парниковых газов) в атмосферу;

снижен уровень потерь электрической энергии в электрических сетях по итогам 2024 года до 9,8 процента;

повышена эффективность функционирования действующих генерирующих объектов в Единой энергетической системе Российской Федерации за счет повышения коэффициента использования их мощности".

3. В паспорте подпрограммы "Развитие нефтяной и газовой отраслей" Программы:

а) позицию, касающуюся целевых индикаторов и показателей подпрограммы, дополнить абзацем следующего содержания:

"уровень газификации субъектов Российской Федерации";

б) позицию, касающуюся ожидаемых результатов реализации подпрограммы, дополнить абзацем следующего содержания:

"достигнут уровень газификации субъектов Российской Федерации по итогам 2024 года - 74,7 процента".

4. В паспорте подпрограммы "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности" Программы:

а) в наименовании слова "и торфяной" исключить;

б) в позиции, касающейся задач подпрограммы, абзац третий исключить;

в) в позиции, касающейся целевых индикаторов и показателей подпрограммы, абзац восьмой исключить;

г) в позиции, касающейся объема бюджетных ассигнований подпрограммы, цифры "25802882,5" заменить цифрами "31739734,8", цифры "4654877,4" заменить цифрами "6323775,5", цифры "4643321,9" заменить цифрами "6228258,8", цифры "3921793,7" заменить цифрами "6604811";

д) в позиции, касающейся ожидаемых результатов реализации подпрограммы, в абзаце первом слова "и торфа" исключить.

5. В позиции, касающейся объема бюджетных ассигнований подпрограммы, паспорта подпрограммы "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики" Программы цифры "17381284,3" заменить цифрами "17912031,4", цифры "3189557,6" заменить цифрами "3353014,4", цифры "2752307,2" заменить цифрами "2885547,6", цифры "2701887,8" заменить цифрами "2935937,7".

6. Позицию, касающуюся объема бюджетных ассигнований подпрограммы, паспорта подпрограммы "Развитие рынка газомоторного топлива" Программы изложить в следующей редакции: "объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы из средств федерального бюджета составляет 20903244,3 тыс. рублей, в том числе:

на 2020 год - 4980000 тыс. рублей;

на 2021 год - 4471446,6 тыс. рублей;

на 2022 год - 4450959,9 тыс. рублей;

на 2023 год - 4450837,8 тыс. рублей;

на 2024 год - 2550000 тыс. рублей".

7. Раздел I дополнить текстом следующего содержания:

"Для обеспечения достижения целей и реализации задач Программы Министерство энергетики Российской Федерации может привлекать подведомственные организации.

Министерство энергетики Российской Федерации утверждает перечень мероприятий (услуг, работ), направленных на достижение целей и реализацию задач государственной программы, проведение (оказание, выполнение) которых осуществляется федеральными бюджетными или автономными учреждениями, в отношении которых Министерство энергетики Российской Федерации осуществляет функции и полномочия учредителя, и регламенты проведения (оказания, выполнения) указанных мероприятий (услуг, работ) подведомственными учреждениями."

8. В абзаце девятнадцатом раздела II слова "на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов" заменить словами "на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов".

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

"ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к государственной программе

Российской Федерации

"Развитие энергетики"

(в редакции постановления

Правительства Российской Федерации

от 31 марта 2021 г. № 501)

СВЕДЕНИЯ

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

Наименование показателя

(индикатора)Единица измеренияОтветственный исполнитель

(должность, ф.и.о.)Значения показателей (индикаторов)

2017 год2018 год2019 год2020 год

(план.)2021 год

(план.)2022 год

(план.)2023 год

(план.)2024 год

(план.)

план.факт.план.факт.план.факт.

Государственная программа Российской Федерации "Развитие энергетики"

1.

Темп роста инвестиций в основной капитал в топливно-энергетическом комплексе к уровню 2018 годапроцентов

Минэнерго России,

Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.----108,7107,2117,8126,7135,6144,5153,4

Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"

2.

Объем инвестиций, привлеченных в строительство (модернизацию) объектов тепловой генерации с применением нового механизма конкурсного отбора инвестиционных проектов на базе долгосрочного рынка мощностимлрд. рублей

Минэнерго России,

Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.-----111,6152,8156,9

3.

Объем ввода генерирующих мощностей, построенных (модернизированных) с применением нового механизма конкурсного отбора инвестиционных проектов на базе долгосрочного рынка мощностиМВт

Минэнерго России,

Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.-----2735,23915,93742

4.

Снижение избытка установленной мощности электростанций Единой энергетической системы России, включая нормативный резерв (нарастающим итогом)процентов

Минэнерго России,

Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.---5-5,4-5-1,9-19-10-5-5

5.

Минимальный прирост потребления электрической энергии в централизованных энергосистемах (нарастающим итогом)процентов

Минэнерго России,

Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.--11,511,5-21234

6.

Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии на источниках комбинированного производства электрической и тепловой энергии с установленной мощностью 25 МВт и более (пропорциональный метод разделения топлива)г у.т. / кВт·ч

Минэнерго России,

Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов

Н.Г.314,1311,2310,1309,8306,4306,2303299,7292,9289,6285,4

7.

Количество субъектов Российской Федерации, управление электросетевым хозяйством в которых осуществляется с применением интеллектуальных систем управления (нарастающим итогом с 2019 года)штук

Минэнерго России,

Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.-----1025456070

8.

Доля установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме генерирующих мощностей Единой энергетической системы Россиипроцентов

Минэнерго России,

Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г. 0,240,280,340,420,390,90,391,52,53,54,59.

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 единицы Минэнерго России,

Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г. ---11111111-10.

Количество муниципальных образований, поселений, городских округов, муниципальных округов, внедривших модель "альтернативной котельной" (нарастающим итогом) штук Минэнерго России,

Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г. ---1-4-2024303511.

Доля выработки электрической энергии тепловыми электрическими станциями в теплофикационном цикле процентов Минэнерго России,

Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г. ---30,4-30,6-3131,632,43312.

Выбросы загрязняющих веществ (парниковых газов) в атмосферу тепловыми электрическими станциями, в процентах от базового значения 2019 года процентов Минэнерго России,

Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г. -----100-96,393,491,59013.

Объем золошлаковых отходов (золошлаковой смеси), образующихся на тепловых электрических станциях, вовлеченных в хозяйственный оборот млн. тонн Минэнерго России,

Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г. -----22,32,6314.

Уровень потерь электрической энергии в электрических сетях процентов Минэнерго России,

Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г. -10,8-10,6-10,410,410,310,2109,815.

Уровень загрузки электросетевого оборудования процентов Минэнерго России,

Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г. -----47,849,251535516.

Коэффициент использования установленной мощности генерирующих объектов в централизованных энергосистемах процентов

Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г. -50,4-50,4-5048,349,55051,151,9 Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отраслей"

17. Добыча нефти, включая газовый конденсат млн. тонн

Минэнерго России,
Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов
Н.Г.547546,8549555,9561561,2507,4517548556556

18.

Добыча газа природного и попутногомлрд. куб. метров

Минэнерго России,
Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов
Н.Г.690691,1708,7725,4738,4737,8690,8698,3743,1773,1795,1

19.

Глубина переработки нефтяного сырьяпроцентов

Минэнерго России,
Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.76,681,38283,483,783,18484,38585,586

20.

Доля моторных топлив экологического класса 5 в общем объеме производства моторного
топливапроцентов

Минэнерго России,
Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.90,889,292,492,99393,193,493,59494,595

21.

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

Минэнерго России,
Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.4,34,454,24,244,33,53,63,845

22.

Ввод за счет реализации федерального проекта "Гарантированное обеспечение транспорта нефти,
нефтепродуктов, газа и газового конденсата" новых участков линейной части магистральных:

22.1.

нефтепроводовкилометров

Минэнерго России,
Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.--2930-324-----

22.2.

нефтепродуктопроводовкилометров

Минэнерго России,
Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.----55130-----

22.3.

газопроводовкилометров

Минэнерго России,
Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.--399,19702156,12160,88973369-1913-

22.4.

конденсатопроводовкилометров

Минэнерго России,
Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.-----167-

23.

Объем производства сжиженного природного газамлн. тонн

Минэнерго России,
Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.--18,0519,828,529,529,530,130,137,547,5

24.

Уровень газификации субъектов Российской Федерациипроцентов

Минэнерго России,

Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.-----70,17172,27373,874,7

25.

Уровень газификации потребителей Дальневосточного федерального округа природным газомпроцентов

Минэнерго России,

Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.131310,510,5-10,8-----

26.

Объем производства крупнотоннажных полимеров, включая каучукмлн. тонн

Минэнерго

России,

Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.--6,46,66,86,66,37,37,38,511,5

Подпрограмма "Реструктуризация и развитие угольной промышленности"

27.

Добыча углямлн. тонн

Минэнерго России,

Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов

Н.Г.405408,9433439,3441441,4395390,7389,5389,5420

28.

Темп роста объемов добычи угля в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке к уровню добычи 2017 годапроцентов

Минэнерго России,

Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.--106106,9109110,9106109113116120

29.

Удельный выброс загрязняющих веществ в атмосферу на одну тонну добычикилограммов

Минэнерго России,

Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.32,612,92,582,82,62,292,282,262,242,22

30.

Количество выданных страховых полисов на дополнительное пенсионное обеспечениетис. штук

Минэнерго России,

Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.0,676,575,65,619,419,41512,55,3--

31.

Количество семей, переселенных из ветхого жилья в рамках завершения реструктуризации угольной промышленностисемья

Минэнерго России,

Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов

Н.Г.7619234614738899219182180228224322061

32.

Численность граждан льготных категорий, имеющих право на бесплатный пайковый угольтис. человек

Минэнерго России,

Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.---25,722,620,527,525,924,42321,7

33.

Количество реализованных рабочих проектов по ликвидации последствий ведения горных работштук

Минэнерго России,

Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.-14161628282419111320

34.

Добыча торфамлн. тонн

Минэнерго России,

Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.10,920,951,211,31,1----

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

35.

Доля федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса), зарегистрированных в государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса, в общем количестве федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса)процентов

Минэнерго России,

Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.--20-25-----

36.

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 комплексапроцентов

Минэнерго России,

Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.--25-3033-----

37.

Доля федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса), предоставляющих информацию в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в автоматизированном режиме, в общем количестве федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса)процентов

Минэнерго России,

Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.--20-60-100100100100100

38.

Доля субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющих информацию в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса, в общем количестве субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплексапроцентов

Минэнерго России,

Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.--25-8033100100100100100

39.

Объем внутренних затрат на исследования и разработки организаций топливно-энергетического комплекса с государственным участием, реализующих программы инновационного развития (без учета бюджетных средств, используемых для проведения исследований и разработок)процентов

Минэнерго России,

Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов

Н.Г.0,240,240,240,290,250,280,260,260,260,26

40.

Количество одобренных проектов по направлению "Энерджинет" Национальной технологической инициативы (нарастающим итогом)штук

Минэнерго России,

Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.--5510101517192123

41.

Доля организаций топливно-энергетического комплекса, использующих передовые производственные технологии процентов

Минэнерго России,

Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.--7,3-7,4-7,7891014

Подпрограмма "Развитие рынка газомоторного топлива"

42.

Объем потребления природного газа в качестве моторного топлива млн. куб. метров

Минэнерго России,

Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.---680770-9501360171021702720

43.

Количество стационарных объектов заправки природным газом штук

Минэнерго России,

Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.---419506-59673389210721273

44.

Количество произведенных транспортных средств, использующих природный газ в качестве моторного топлива*единиц

Минпромторг России,

заместитель Министра промышленности и торговли

Российской Федерации Морозов А.Н.----5000985056006400745076007960

* Бюджетные ассигнования на стимулирование производства определяются в государственной программе Российской Федерации "Развитие промышленности и повышение ее конкурентоспособности", утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 15 апреля 2014 г. № 328 "Об утверждении государственной программы Российской Федерации "Развитие промышленности и повышение ее конкурентоспособности".

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к государственной программе

Российской Федерации

"Развитие энергетики"

(в редакции постановления

Правительства Российской Федерации

от 31 марта 2021 г. № 501)

СВЕДЕНИЯ

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

Субъект Российской Федерации

(группы субъектов Российской Федерации) Значения показателей (индикаторов)

2018 год 2019 год 2020 год 2021 год 2022 год 2023 год 2024 год

план.факт.план.факт.(план.)(план.)(план.)(план.)(план.)

Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"

Соотношение необходимой валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям, рассчитываемой по утвержденным тарифам без учета расходов на покупку потерь и с учетом предоставленной субсидии, к необходимой валовой выручке от оказания услуг по передаче электрической энергии, рассчитанной по экономически обоснованным тарифам без учета расходов на покупку потерь, единиц

Южный федеральный округ

Республика Крым11111111-

Город Севастополь11111111-

Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отраслей"

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

Дальневосточный федеральный округ

Хабаровский край4,24,244,33,53,63,845

Уровень газификации потребителей Дальневосточного федерального округа природным газом, процентов

Дальневосточный федеральный округ

Республика Саха (Якутия)33,833,8-34,3-----

Камчатский край60,160,1-58,9-----

Приморский край0,10,1-0,7-----

Хабаровский край19,719,7-19,5-----

Амурская область-----

Сахалинская область37,837,8-38-----

Объем производства крупнотоннажных полимеров, включая каучук, млн. тонн

Северо-Кавказский федеральный округ

Ставропольский край0,40,40,40,40,40,40,40,4

Подпрограмма "Реструктуризация и развитие угольной промышленности"

Добыча угля, млн. тонн

Северо-Западный федеральный округ

Республика Коми 1 9,710,1910,299999

Мурманская область0,10,10,10,10,10,10,10,1

Сибирский федеральный округ

Красноярский край 2 0,10,10,10,10,10,10,50,72,5

Дальневосточный федеральный округ

Республика Бурятия2,62,52,62,722,52,62,72,8

Республика Саха (Якутия)18181818,616,51818,518,919,5

Забайкальский край2323,32423,8232525,52626,5

Камчатский край--0,020,020,020,020,020,020,02

Приморский край8,68,78,88,27,588,58,99,5

Хабаровский край5,86,166,366,57,27,88,5

Амурская область3,53,543,533333,4

Магаданская область0,40,40,450,450,20,30,30,30,3

Сахалинская область10,810,81113,111,511,712,512,613

Чукотский автономный округ0,70,70,80,80,70,851,11,31,5

Подпрограмма "Развитие рынка газомоторного топлива"

Объем потребления природного газа в качестве моторного топлива, млн. куб. метров

Центральный федеральный округ

Белгородская область-9,4812,61-44,6459,4378,8483,0887,29

Брянская область-1,962,02-2,112,292,412,542,67

Владимирская область-10,6110,89-11,419,6726,8142,1458,95

Воронежская область-9,5115,52-22,8728,493236,0340,31

Ивановская область-3,543,63-3,84,134,344,574,8

Калужская область-5,555,69-5,966,486,817,179,98

Костромская область-1,643,12-3,273,553,733,934,13

Курская область-10,2610,54-11,0315,6222,5633,0344,48

Липецкая область-3,743,84-4,028,0112,5117,8123,6

Московская область-7,088,71-9,1228,1358,1986,78122,95

Орловская область-5,916,07-6,3510,5513,1327,7343,8

Рязанская область-8,258,46-8,8613,271619,1722,59

Смоленская область-0,981,01-1,054,797,089,7815,16

Тамбовская область-2,182,24-2,342,552,685,135,4

Тверская область-4,965,09-5,329,431419,3825,26

Тульская область-8,078,29-8,6716,7127,7940,8655,15

Ярославская область-4,454,57-4,785,25,465,766,05

Город Москва-9,369,6-10,0532,795989,95126,29

Северо-Западный федеральный округ

Республика Карелия-0,642,09-2,192,382,52,645,21

Республика Коми-4,554,67-4,895,325,598,28,62

Архангельская область-0,260,27-0,280,30,320,340,35

Вологодская область-3,513,6-3,774,094,34,534,76

Калининградская область-2,352,41-2,5210,0322,8130,9847,22

Ленинградская область-4,599,04-9,4621,2132,5245,8460,39

Новгородская область-4,064,17-4,368,3810,8620,733,97

Псковская область-8,118,32-8,7113,1115,8321,3127,27

Город Санкт-Петербург-12,6713,01-18,5842,0560,5784,65110,95

Южный федеральный округ

Республика Адыгея-8,638,86-12,5817,3118,221,525,03

Республика Калмыкия-----2,44

Республика Крым-9,139,37-9,8114,317,0820,3123,78
Краснодарский край-49,9354,13-61,6385,17105,91132,44173,37
Астраханская область-4,925,05-5,2816,6719,5720,6321,67
Волгоградская область-27,4728,2-29,5239,3645,4757,1774,74
Ростовская область-39,0345,83-79,42111,78146,15174,84213,04
Город Севастополь-0,642,09-2,192,382,52,642,77
Северо-Кавказский федеральный округ
Республика Дагестан-18,5320,46-21,4226,9130,3434,2838,47
Республика Ингушетия-3,813,91-10,7211,6412,2412,913,55
Кабардино-Балкарская Республика-20,9521,51-22,5131,7435,4237,3341,67
Карачаево-Черкесская Республика-3,383,47-3,633,944,154,374,59
Республика Северная Осетия - Алания-9,9111,61-12,1513,213,8816,9417,8
Чеченская Республика-0,926,7-7,0111,2615,9321,4227,39
Ставропольский край-42,0953,29-64,0673,2381,0990,08104,42
Приволжский федеральный округ
Республика Башкортостан-29,3831,59-33,0754,1569,286,81108,32
Республика Марий Эл-0,610,63-0,660,720,750,790,83
Республика Мордовия-1,271,3-1,375,139,4812,317,82
Республика Татарстан-35,4337,8-49,564,7176,2189,57111,22
Удмуртская Республика-6,668,27-8,6613,0515,7718,9324,78
Чувашская Республика-5,67,18-7,5211,8114,4719,8725,77
Пермский край-16,1618,03-18,8724,1527,4333,5437,68
Кировская область-2,832,9-3,046,957,37,78,09
Нижегородская область-17,6918,16-23,9833,3441,1852,6665,1
Оренбургская область-12,5212,85-13,4518,2621,2424,728,39
Пензенская область-4,434,55-4,765,175,4312,6713,31
Самарская область-15,8516,27-17,0333,084556,6869,33
Саратовская область-13,1719,27-30,1132,734,3940,8747,83
Ульяновская область-7,228,85-15,8920,926,0729,7936,18
Уральский федеральный округ
Курганская область-13,0613,41-14,0415,2516,0319,2120,18
Свердловская область-30,4431,24-32,739,1743,2354,8172,26
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра-7,127,3-7,658,318,739,29,67
Ямало-Ненецкий автономный округ-3,473,56-3,734,054,266,87,14

Тюменская область-3,773,87-4,0511,6912,2915,2616,04
Челябинская область-14,8815,28-20,9626,4131,8645,1459,65
Сибирский федеральный округ
Республика Алтай-1,891,94-2,032,212,322,442,57
Алтайский край-1,051,07-1,121,221,288,38,72
Иркутская область-0,370,38-0,390,434,544,785,02
Кемеровская область - Кузбасс-15,6116,02-21,7327,2628,6634,8336,59
Новосибирская область-12,1313,89-19,5121,1922,2823,4827,12
Омская область-2,522,58-2,76,586,9214,2417,4
Томская область-12,913,24-13,8615,0615,831922,41
Дальневосточный федеральный округ
Республика Саха (Якутия)-1,279,94-10,4111,3111,8912,5313,16
Камчатский край-1,031,06-1,111,211,271,341,4
Хабаровский край-0,231,68-1,755,555,848,4613,78
Сахалинская область-1,871,92-2,012,182,292,419,87
Количество стационарных объектов заправки природным газом, штук
Центральный федеральный округ
Белгородская область-827-3038383838
Брянская область-33-33333
Владимирская область-77-912182430
Воронежская область-1216-1718192021
Ивановская область-11-11111
Калужская область-22-22233
Костромская область-22-22222
Курская область-55-69131721
Липецкая область-11-246825
Московская область-88-1327385164
Орловская область-22-34101622
Рязанская область-66-7891011
Смоленская область-33-45689
Тамбовская область-22-22333
Тверская область-11-246810
Тульская область-55-712172227
Ярославская область-44-44444

Город Москва-77-1325375063
Северо-Западный федеральный округ
Республика Карелия-11-11123
Республика Коми-55-55666
Вологодская область-44-44444
Калининградская область-11-39121824
Ленинградская область-99-1217222732
Новгородская область-22-3481318
Псковская область-11-23579
Город Санкт-Петербург-69-1523324150
Южный федеральный округ
Республика Адыгея-24-55678
Республика Калмыкия-----11
Республика Крым-1515-1617181920
Краснодарский край-1821-2634435771
Астраханская область-33-67777
Волгоградская область-1111-1315192531
Ростовская область-1635-4256657789
Город Севастополь-22-22222
Северо-Кавказский федеральный округ
Республика Дагестан-1616-1718192023
Республика Ингушетия-26-66666
Кабардино-Балкарская Республика-77-910101111
Карачаево-Черкесская Республика-11-11112
Республика Северная Осетия - Алания-88-88999
Чеченская Республика-44-5791112
Ставропольский край-2530-3133353943
Приволжский федеральный округ
Республика Башкортостан-1616-2127334047
Республика Марий Эл-33-33333
Республика Мордовия-11-24578
Республика Татарстан-1925-2832364350
Удмуртская Республика-99-1011121418
Чувашская Республика-22-346812

Пермский край-99-1011131418
Кировская область-22-33333
Нижегородская область-69-1114182226
Оренбургская область-1010-1112131415
Пензенская область-11-11444
Самарская область-77-1116202430
Саратовская область-1117-1717192124
Ульяновская область-48-911121421
Уральский федеральный округ
Курганская область-55-55666
Свердловская область-1717-1819232937
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра-88-88888
Ямало-Ненецкий автономный округ-55-55666
Тюменская область-22-44555
Челябинская область-1013-1416212631
Сибирский федеральный округ
Республика Алтай-11-11111
Алтайский край-11-11444
Иркутская область-11-13333
Кемеровская область - Кузбасс-811-1212141414
Новосибирская область-710-1010101111
Омская область-11-22566
Томская область-55-55677
Дальневосточный федеральный округ
Республика Саха (Якутия)-66-66666
Камчатский край-11-11111
Хабаровский край-11-22355
Сахалинская область-22-22255

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

2 Под Красноярским краем подразумеваются территории городского округа г. 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".

10. В приложении № 3 к указанной Программе:

а) в графе "Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.)" слова "Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В." заменить словами "Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.";

б) позицию 17 в графе "Связь с показателями Программы (подпрограммы)" дополнить абзацами следующего содержания:

"уровень потерь электрической энергии в электрических сетях;

уровень загрузки электросетевого оборудования;

коэффициент использования установленной мощности генерирующих объектов в централизованных энергосистемах";

в) в позиции 21 цифры "2022" заменить цифрами "2023";

г) дополнить позицией 23 1 следующего содержания:

"23 1 .Основное
мероприятие 2.9.

Создание условий для формирования эффективных, надежных и экологических систем теплоснабжения с приоритетом когенерации

Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.

1 января 2021 г.

31 декабря

2024 г.рост привлеченных инвестиций в систему теплоснабжения в части производства и передачи тепловой энергии, произведенной в режиме выработки электрической и тепловой энергии, а также передачи тепловой энергии, произведенной источниками тепловой энергии в случае, если такие источники тепловой энергии входят в схему теплоснабжения, включающую источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, повышение эффективности производства электрической энергии, снижение негативного воздействия тепловых электрических станций на окружающую средусоздание условий, стимулирующих переход субъектов Российской Федерации на целевую модель рынка тепловой энергии;

повышение энергетической эффективности производства электрической энергии, в том числе путем повышения доли выработки электрической энергии в теплофикационном цикле;

снижение выбросов загрязняющих веществ (парниковых газов) в атмосферу от тепловых электрических станций в том числе за счет увеличения энергетической эффективности, повышения утилизации, вовлечения в хозяйственный и экономический оборот золошлаковых отходов угольных электростанций, а также привлечения инвестиций в мероприятия по повышению экологической эффективности функционирования таких объектовколичество муниципальных образований, поселений, городских округов, муниципальных округов, внедривших модель "альтернативной котельной" (нарастающим итогом);

доля выработки электрической энергии тепловыми электрическими станциями в теплофикационном цикле;

выбросы загрязняющих веществ (парниковых газов) в атмосферу тепловыми электрическими станциями, в процентах от базового значения 2019 года;

объем золошлаковых отходов (золошлаковой смеси), образующихся на тепловых электрических станциях, вовлеченных в хозяйственный оборот";

д) позицию 28 в графе "Связь с показателями Программы (подпрограммы)" дополнить абзацем следующего содержания:

"уровень газификации субъектов Российской Федерации";

е) в наименовании подраздела "Подпрограмма "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной

промышленности" слова "и торфяной" исключить;

ж) в позиции 42 цифры "2024" заменить цифрами "2020";

з) в позиции 52 в графе "Связь с показателями Программы (подпрограммы)" слово "автоматическом" заменить словом "автоматизированном";

и) позицию 59 изложить в следующей редакции:

"59.Основное

мероприятие 8.3.

Поддержка приобретения техники, использующей природный газ как моторное топливо

Минпромторг России,

Министр промышленности и торговли Российской Федерации Мантуров Д.В.1 января 2020 г.31 декабря

2024 г.увеличение парка и расширение ассортимента автомобильной техники, использующей природный газ в качестве моторного топливапредоставление субсидий из федерального бюджета производителям техники, использующей природный газ в качестве моторного топливаобъем потребления природного газа в качестве моторного топлива; количество произведенных транспортных средств, использующих природный газ в качестве моторного топлива".

11. В приложении № 4 к указанной Программе:

а) позицию 3 исключить;

б) дополнить позициями 6 - 8 следующего содержания:"6.

Об утверждении Комплексного плана по повышению объемов утилизации продуктов сжигания твердого топлива (золошлаковые смеси, золы-уноса, шлаки, образуемые в результате сжигания твердого топлива, состоящего из горючего полезного ископаемого) на угольных тепловых электростанциях и котельных

совершенствование нормативно-правовой базы и нормативно-технической базы в области утилизации золошлаковых отходов угольных электростанций и котельныхдекабрь1 Минэнерго России

основное мероприятие 2.9. Создание условий для формирования эффективных, надежных и экологических систем теплоснабжения с приоритетом когенерации

2021 год

Постановления Правительства Российской Федерации

7.

О внесении изменений в Правила разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики

совершенствование системы перспективного планирования в электроэнергетике, в рамках которой создан институт генерального проектировщика документов перспективного развития электроэнергетики, утверждены требования к проектировщикам документов перспективного развития электроэнергетикимарт1Минэнерго России

основное мероприятие 2.VA "Федеральный проект "Гарантированное обеспечение доступной электроэнергией"

8.

О внесении изменений в требования к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения

совершенствование нормативно-правовой базы в области разработки и утверждения схем теплоснабжения, направленное на обеспечение экологической безопасности теплоснабжения муниципальных образованийдекабрьМинэнерго России

основное мероприятие 2.9. Создание условий для формирования эффективных, надежных и экологических систем теплоснабжения с приоритетом когенерации."

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

"ПРИЛОЖЕНИЕ № 5

к государственной программе

Российской Федерации

"Развитие энергетики"

(в редакции постановления

Правительства Российской Федерации

от 31 марта 2021 г. № 501)

РЕСУРСНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики" за счет средств
федерального бюджета

(тыс. рублей)

Статус и наименование Программы, подпрограммы Программы

Ответственный исполнитель, соисполнитель, участник Код бюджетной классификации Объемы
бюджетных ассигнований

ГРБСГПпГПОМ	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
план.факт.план.факт.план.факт.(план.)(план.)(план.)(план.)(план.)								

Государственная программа

Российской Федерации

"Развитие энергетики"

всего

в том числе-30-

-7808705,17939530,71123035511169370,415948686,218419895,822725326,31524224917253779,914107
653,68525008,7

Минэнерго России02230-

-7808705,17939530,71123035511169370,415948686,218419895,822725326,31524224917253779,914107
653,68525008,7

Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"

(завершена 31 декабря 2018 г.)

всего

в том числе-301-63833,263713,260206,428756,3-----

Минэнерго России022301-63833,263713,260206,428756,3-----

Основное мероприятие 1.1.

Создание благоприятных условий для формирования институтов и инфраструктуры, способствующих
энергосбережению и повышению энергетической эффективности (завершено 31 декабря 2018 г.)

всего-----

Основное мероприятие 1.2.

Создание благоприятных условий и снижение административных и иных барьеров в целях
привлечения инвестиций в область энергосбережения и повышения энергетической эффективности
(завершено 31 декабря 2018 г.)

всего-----

Основное мероприятие 1.3. Информационное обеспечение и пропаганда энергосбережения и
повышения энергетической эффективности (завершено

31 декабря 2018 г.)

всего

в том числе 3010363833,263713,260206,428756,3-----

Минэнерго России 0223010363833,263713,260206,428756,3-----

Основное мероприятие 1.4.

Поддержка мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в субъектах Российской Федерации

(завершено 31 декабря 2017 г.)

всего-----

Основное мероприятие 1.5. Выполнение научно-исследовательских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (завершено 31 декабря 2018 г.)

всего-----

Основное мероприятие 1.6.

Обучение работников, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности (завершено 31 декабря 2015 г.)

всего-----

Основное мероприятие 1.7.

Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (завершено

31 декабря 2014 г.)

всего-----

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

31 декабря 2014 г.)

всего-----

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

всего-----

Основное мероприятие 1.10. Эксплуатация, сопровождение и модернизация государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (завершено 31 декабря 2014 г.)

всего-----

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

всего-----

Основное мероприятие 1.12.

Развитие международного сотрудничества в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (завершено 31 декабря 2014 г.)

всего-----

Основное мероприятие 1.13.

Развитие механизмов финансовой поддержки реализации проектов в области энергосбережения

и повышения энергетической эффективности (завершено

31 декабря 2014 г.)

всего-----

Основное мероприятие 1.14.

Развитие институциональных механизмов стимулирования энергосбережения (завершено

31 декабря 2014 г.)

всего-----

Основное мероприятие 1.15. Оперативное управление подпрограммой (завершено

31 декабря 2014 г.)

всего-----

Подпрограмма

"Развитие и модернизация электроэнергетики"

всего

в том

числе-302-2215554,62172254,65759755575975588250501118551095235501094012,53689013,6116067,
1-

Минэнерго

России022302-2215554,62172254,65759755575975588250501118551095235501094012,53689013,6116
067,1-

Основное мероприятие 2.1. Модернизация и новое строительство генерирующих мощностей
(завершено

31 декабря 2018 г.)

всего-----

Основное мероприятие 2.2. Модернизация и новое строительство электросетевых объектов

всего

в том числе-302021215554,61215554,6--400000070000006000000-2600000--

Минэнерго России022302021215554,61215554,6--400000070000006000000-2600000--

Основное мероприятие 2.3. Повышение доступности энергетической инфраструктуры (завершено 31
декабря 2018 г.)

всего-----

Основное мероприятие 2.4. Ликвидация межтерриториального перекрестного субсидирования в
электроэнергетике (завершено 31 декабря 2017 г.)

всего

в том числе-302041000000956700-----

Минэнерго России022302041000000956700-----

Основное мероприятие 2.5. Возмещение недополученных доходов сетевых организаций в
результате отмены или продления механизма "последней мили" (завершено 31 декабря 2016 г.)

всего-----

Основное мероприятие 2.6.

Возмещение территориальным сетевым организациям недополученных доходов, вызванных
установлением экономически не обоснованных тарифных решений

всего

в том числе-30206--575975557597554825050418551035235501094012,51089013,6116067,1-

Минэнерго России 02230206--575975557597554825050418551035235501094012,51089013,6116067,1-

Основное мероприятие 2.VA. Федеральный проект "Гарантированное обеспечение доступной электроэнергией"

всего-----

Основное мероприятие 2.8. Стимулирование развития возобновляемых источников энергии

всего-----

Основное мероприятие 2.9.

Создание условий для формирования эффективных, надежных и экологических систем теплоснабжения с приоритетом когенерации

всего-----

Подпрограмма

"Развитие нефтяной и газовой отраслей"

всего-----

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

всего-----

Основное мероприятие 3.2. Строительство, модернизация, реконструкция и эксплуатация трубопроводных систем (завершено 31 декабря 2018 г.)

всего-----

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

всего-----

Основное мероприятие 3.4.

Проведение технологического перевооружения газовой отрасли за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий

всего-----

Основное мероприятие 3.VБ.

Федеральный проект "Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата"

всего-----

Основное мероприятие 3.6.

Реализация комплекса мер по развитию нефтепереработки

всего-----

Основное мероприятие 3.7.

Развитие производства и расширение рынков сбыта сжиженного природного газа

всего-----

Основное мероприятие 3.8. Стимулирование развития нефтегазохимии

всего-----

Подпрограмма

"Развитие газовой отрасли"

(завершена 31 декабря 2018 г.)

всего-----

Основное мероприятие 4.1. Проведение технологического перевооружения газовой отрасли за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий (завершено 31 декабря 2018 г.)

всего-----

Основное мероприятие 4.2.

Реализация проектов по реконструкции существующих и строительству новых мощностей транспортировки газа (завершено 31 декабря 2018 г.)

всего-----

Основное мероприятие 4.3. Расширение действующих и строительство новых подземных хранилищ газа (завершено

31 декабря 2018 г.)

всего-----

Основное мероприятие 4.4.

Создание системы сбыта сжиженного природного газа (завершено 31 декабря 2018 г.)

всего-----

Основное мероприятие 4.5.

Разработка и внедрение новых отечественных технологий производства сжиженного природного газа (завершено 31 декабря 2018 г.)

всего-----

Основное мероприятие 4.6. Строительство, модернизация, реконструкция нефтегазохимических предприятий (завершено 31 декабря 2018 г.)

всего-----

Основное мероприятие 4.7. Расширение использования природного газа в качестве моторного топлива (завершено 31 декабря 2018 г.)

всего-----

Подпрограмма

"Реструктуризация и развитие угольной промышленности"

всего

в том

числе-305-3120643,63143956,12934513,22846386,64595779,64555282,84721099,96323775,56228258,866048113266010

Минэнерго

России022305-3120643,63143956,12934513,22846386,64595779,64555282,84721099,96323775,56228258,866048113266010

Основное мероприятие 5.1. Модернизация действующих предприятий на основе инновационных технологий и создание новых центров угледобычи на месторождениях с благоприятными горно-геологическими условиями

всего-----

Основное мероприятие 5.2.

Создание новых центров угледобычи на месторождениях с благоприятными горно-геологическими условиями (завершено 31 декабря 2018 г.)

всего-----

Основное мероприятие 5.3. Повышение безопасности ведения горных работ, снижение аварийности

и травматизма в угольной промышленности, обеспечение экологической безопасности
всего-----

Основное мероприятие 5.4.

Развитие добычи торфа (завершено 31 декабря 2020 г.)

всего-----

Основное мероприятие 5.5.

Развитие внутреннего рынка угольной продукции (завершено 31 декабря 2018 г.)

всего-----

Основное мероприятие 5.6. Укрепление позиций России на мировом рынке угля

(завершено 31 декабря 2018 г.)

всего-----

Основное мероприятие 5.7. Реструктуризация угольной промышленности

всего

в том

числе-305073120643,63143956,12934513,22846386,64595779,64555282,84721099,96323775,56228258,
866048113266010

Минэнерго

России022305073120643,63143956,12934513,22846386,64595779,64555282,84721099,96323775,56228
258,866048113266010

Основное мероприятие 5.8.

Создание системы планомерного выбытия неэффективных мощностей (завершено

31 декабря 2014 г.)

всего-----

Подпрограмма

"Развитие использования возобновляемых источников энергии" (завершена

31 декабря 2018 г.)

всего

в том числе-306-141000133770-----

Минэнерго России022306-141000133770-----

Основное мероприятие 6.1.

Реализация мероприятий, предусмотренных комплексом мер стимулирования производства
электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования
возобновляемых источников энергии, утвержденным распоряжением Правительства Российской
Федерации от 4 октября 2012 г. № 1839-р (завершено 31 декабря 2016 г.)

всего-----

Основное мероприятие 6.2. Государственная поддержка технологического присоединения

генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников
энергии (завершено 31 декабря 2018 г.)

всего

в том числе-30602141000133770-----

Минэнерго России02230602141000133770-----

Основное мероприятие 6.3. Проведение оценки технического и экономического потенциала

использования возобновляемых источников энергии в Российской Федерации (завершено 31 декабря

2016 г.)

всего-----

Основное мероприятие 6.4.

Реализация мероприятий по поддержке генерации на основе использования возобновляемых источников энергии, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая

2013 г. № 449 (завершено

31 декабря 2018 г.)

всего-----

Подпрограмма

"Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации

"Развитие энергетики"

всего

в том

числе-307-2394573,72559606,82462503,42534472,62527856,626790133500676,43353014,42885547,62935937,72708998,7

Минэнерго

России022307-2394573,72559606,82462503,42534472,62527856,626790133500676,43353014,42885547,62935937,72708998,7

Основное мероприятие 7.1. Совершенствование процессов сбора, обработки, хранения и использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса и развитие государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса

всего

в том числе-30701--143869,3143869,3-----

Минэнерго России02230701--143869,3143869,3-----

Основное мероприятие 7.2. Формирование, хранение, ведение и организация использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса, организационно-технологическое сопровождение функционирования государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса

всего

в том числе-30702----156157,897943,7516807,5599792,2159885,4163334,1184883,1

Минэнерго России02230702----156157,897943,7516807,5599792,2159885,4163334,1184883,1

Основное мероприятие 7.3.

Реализация функций аппарата ответственного исполнителя государственной программы

всего

в том

числе-3070322729512437030,12188178,62261866,62235542,92445069,72838571,22596210,42567421,92613084,92383732,4

Минэнерго

России0223070322729512437030,12188178,62261866,62235542,92445069,72838571,22596210,42567421,92613084,92383732,4

Основное мероприятие 7.4.

Развитие международного сотрудничества

всего

в том

числе-30704121622,7122576,7130455,5128736,8136155,9135999,6145297,7157011,8158240,3159518,7140383,2

Минэнерго

России02230704121622,7122576,7130455,5128736,8136155,9135999,6145297,7157011,8158240,3159518,7140383,2

Основное мероприятие 7.5. Инновационное развитие организаций топливно-энергетического комплекса

всего-----

Основное мероприятие 7.6.

Реализация Национальной технологической инициативы по направлению "Энерджинет"

всего-----

Основное мероприятие 7.B1. Ведомственный проект

"Цифровая энергетика"

всего-----

Подпрограмма

"Развитие рынка газомоторного топлива"

всего

в том числе-308-----49800004471446,64450959,94450837,82550000

Минэнерго России022308-----49800004471446,64450959,94450837,82550000

Минпромторг России020308-----

Основное мероприятие 8.1.

Развитие заправочной инфраструктуры компримированного природного газа

всего

в том числе-30801-----34800003771446,634800002150837,81785000*

Минэнерго России-30801-----34800003771446,634800002150837,81785000*

Основное мероприятие 8.3.

Поддержка приобретения техники, использующей природный газ как моторное топливо

всего

в том числе-30803-----

Минпромторг России02030803-----

Основное мероприятие 8.4.

Поддержка переоборудования существующей автомобильной техники, включая общественный транспорт и коммунальную технику, для использования природного газа в качестве топлива

всего

в том числе-30804-----700000700000700000700000408000*

Минэнерго России02230804-----700000700000700000700000408000*

Основное мероприятие 8.8.

Развитие производственной и заправочной инфраструктуры сжиженного природного газа

всего

в том числе-30808-----800000-270959,91600000357000*

Минэнерго России02230808-----800000-270959,91600000357000*

* Бюджетные ассигнования сформированы в соответствии с предельными объемами, закрепленными в долгосрочном бюджетном прогнозе, утвержденном распоряжением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2019 г. № 558-р. Целевые показатели подпрограммы установлены исходя из потребности в бюджетных ассигнованиях по мероприятию 8.1 - в размере 3,5 млрд. рублей., по мероприятию 8.4 - в размере 700 млн. рублей, по мероприятию 8.8 - в размере 800 млн. рублей."

13. Приложения № 7 - 7 3 к указанной Программе изложить в следующей редакции:

"ПРИЛОЖЕНИЕ № 7

к государственной программе

Российской Федерации

"Развитие энергетики"

(в редакции постановления

Правительства Российской Федерации

от 31 марта 2021 г. № 501)

ПЛАН

реализации государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики" на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов

Наименование подпрограммы, контрольного события ПрограммыСтатус * Ответственный исполнительСрок наступления контрольного события

2021 год2022 год2023 год

I

кварталII

кварталIII кварталIV кварталI

кварталII

кварталIII кварталIV кварталI

кварталII

кварталIII кварталIV квартал

Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"-

Минэнерго России-----

Контрольное событие 2.1.

Проведены мониторинг и контроль хода реализации в 2021 году инвестиционного проекта "Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек - Билибино"

(этап строительства № 1)1

Минэнерго России---31

декабря-----

Контрольное событие 2.2.

Проведены мониторинг и контроль хода реализации в 2022 году инвестиционного проекта "Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек - Билибино"

(этап строительства № 1)1

Минэнерго России-----31

декабря----

Контрольное событие 2.3.

Предоставлена субсидия на возмещение фактически понесенных затрат, связанных с погашением кредитов (заемных средств) и уплатой процентов, привлеченных АО "Чукотэнерго" на осуществление капитальных вложений в объект капитального строительства "Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек - Билибино" (этап строительства № 1)- Минэнерго России-----31 декабря----

Контрольное событие 2.4.
Проведены мониторинг и контроль хода реализации в 2023 году инвестиционного проекта "Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек - Билибино" (этап строительства № 1)1 Минэнерго России-----31 декабря

Контрольное событие 2.5.
Предоставлены субсидии бюджетам Республики Крым и г. Севастополя из федерального бюджета на цели, предусмотренные мероприятием, в 2021 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 2022 году- Минэнерго России-----31 декабря----

Контрольное событие 2.7.
Предоставлены субсидии бюджетам Республики Крым и г. Севастополя из федерального бюджета на цели, предусмотренные мероприятием, в 2023 году- Минэнерго России-----31 декабря

Контрольное событие 2.8.
Утверждена приказом Минэнерго России Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2021 - 2027 годы- Минэнерго России--1 августа-----

Контрольное событие 2.9.
Утверждена приказом Минэнерго России Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2022 - 2028 годы- Минэнерго России-----1 августа-----

Контрольное событие 2.10.
Утверждена приказом Минэнерго России Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2023 - 2029 годы-

Минэнерго России-----1

августа-

Контрольное событие 2.11.

Проведен отбор проектов и заключены договоры о предоставлении мощности на оптовый рынок электрической энергии мощности с их победителями

в 2021 году1

Минэнерго России---1

декабря-----

Контрольное событие 2.12.

Проведен отбор проектов и заключены договоры о предоставлении мощности на оптовый рынок электрической энергии мощности с их победителями

в 2022 году1

Минэнерго России-----1

декабря----

Контрольное событие 2.13.

Проведен отбор проектов и заключены договоры о предоставлении мощности на оптовый рынок электрической энергии мощности с их победителями

в 2023 году1

Минэнерго России-----1

декабря

Контрольное событие 2.14.

Приняты изменения в нормативные правовые акты, направленные на поддержку реализации инвестиционных проектов, связанных со строительством и эксплуатацией объектов возобновляемой энергетики в изолированных энергосистемах-

Минэнерго России-1

июня-----

Контрольное событие 2.15.

Направлены в Правительство Российской Федерации предложения о необходимости принятия мер, направленных на совершенствование условий функционирования ценовых зон теплоснабжения, в том числе включающих предложения по совершенствованию методологии определения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) по методу "альтернативной котельной"-

Минэнерго России21

января-----

Контрольное событие 2.16.

Внесен в Правительство Российской Федерации проект постановления Правительства Российской Федерации, предусматривающий внесение изменений в требования к схемам теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154-

Минэнерго России---31

декабря-----

Контрольное событие 2.17.

Внесен в Правительство Российской Федерации проект распоряжения Правительства Российской Федерации об утверждении комплексного плана по повышению объемов утилизации продуктов сжигания твердого топлива (золашлаковые смеси, золы-уноса, шлаки, образуемые в результате сжигания твердого топлива, состоящего из горючего полезного ископаемого) на угольных тепловых электростанциях и котельных-

Минэнерго России¹

января-----

Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отраслей"-

Минэнерго России-----

Контрольное событие 3.1.

Представлены в Правительство Российской Федерации результаты комплексного оперативного мониторинга шельфовых проектов Российской Федерации за 2021 год и предложения по их дальнейшей реализации-

Минэнерго России---31

декабря-----

Контрольное событие 3.2.

Представлены в Правительство Российской Федерации результаты комплексного оперативного мониторинга шельфовых проектов Российской Федерации за 2022 год и предложения по их дальнейшей реализации-

Минэнерго России-----31

декабря----

Контрольное событие 3.3.

Представлены в Правительство Российской Федерации результаты комплексного оперативного мониторинга шельфовых проектов Российской Федерации за 2023 год и предложения по их дальнейшей реализации-

Минэнерго России-----31

декабря

Контрольное событие 3.4.

Введены в 2020 году новые газотранспортные мощности в рамках Федерального проекта "Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата"-

Минэнерго России-14

мая-----

Контрольное событие 3.5.

Введены в 2021 году новые газотранспортные мощности в рамках Федерального проекта "Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата"-

Минэнерго России-----14

мая-----

Контрольное событие 3.6.

Введены в 2022 году новые газотранспортные мощности в рамках Федерального проекта "Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата"-

Минэнерго России-----14

мая--

Контрольное событие 3.7.

Представлен доклад в Правительство Российской Федерации о реализации инвестиционных проектов строительства, модернизации и реконструкции нефтегазохимических предприятий в 2021 году^{1, 2}

Минэнерго России---31

декабря-----

Контрольное событие 3.8.

Представлен доклад в Правительство Российской Федерации о реализации инвестиционных проектов строительства, модернизации и реконструкции нефтегазохимических предприятий в 2022 году^{1, 2}

Минэнерго России-----31
декабря----

Контрольное событие 3.9.

Представлен доклад в Правительство Российской Федерации о реализации инвестиционных проектов строительства, модернизации и реконструкции нефтегазохимических предприятий в 2023 году^{1, 2}

Минэнерго России-----31
декабря

Подпрограмма "Реструктуризация и развитие угольной промышленности"-

Минэнерго России-----

Контрольное событие 5.1.

Включены в списки получателей все обратившиеся граждане, имеющие право на получение бесплатного пайкового угля в 2021 году¹

Минэнерго России---31
декабря-----

Контрольное событие 5.2.

Включены в списки получателей все обратившиеся граждане, имеющие право на получение бесплатного пайкового угля в 2022 году¹

Минэнерго России-----31
декабря----

Контрольное событие 5.3.

Включены в списки получателей все обратившиеся граждане, имеющие право на получение бесплатного пайкового угля в 2023 году¹

Минэнерго России-----31
декабря

Контрольное событие 5.4.

Обеспечены дополнительные выплаты дополнительных (негосударственных) пенсий в пределах выделенных бюджетных ассигнований в 2021 году¹

Минэнерго России---31
декабря-----

Контрольное событие 5.5.

Обеспечены дополнительные выплаты дополнительных (негосударственных) пенсий в пределах выделенных бюджетных ассигнований в 2022 году¹

Минэнерго России-----31
декабря----

Контрольное событие 5.6.

Оказано содействие переселяемым из ветхого жилья гражданам в приобретении (строительстве) жилья взамен сносимого в 2021 году в рамках выделенных средств федерального бюджета¹

Минэнерго России---31
декабря-----

Контрольное событие 5.7.

Оказано содействие переселяемым из ветхого жилья гражданам в приобретении (строительстве) жилья взамен сносимого в 2022 году в рамках выделенных средств федерального бюджета1
Минэнерго России-----31
декабря----

Контрольное событие 5.8.

Оказано содействие переселяемым из ветхого жилья гражданам в приобретении (строительстве) жилья взамен сносимого в 2023 году в рамках выделенных средств федерального бюджета1
Минэнерго России-----31
декабря

Подпрограмма "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации
"Развитие энергетики"-
Минэнерго России-----

Контрольное событие 7.1.

Проведена Коллегия Министерства энергетики Российской Федерации по итогам работы в 2020 году топливно-энергетического комплекса России-
Минэнерго России-30
апреля-----

Контрольное событие 7.2.

Проведена Коллегия Министерства энергетики Российской Федерации по итогам работы в 2021 году топливно-энергетического комплекса России-
Минэнерго России-----30
апреля-----

Контрольное событие 7.3.

Проведена Коллегия Министерства энергетики Российской Федерации по итогам работы в 2022 году топливно-энергетического комплекса России-
Минэнерго России-----30
апреля--

Контрольное событие 7.4.

Перечислены взносы Российской Федерации для участия в основных международных организациях в сфере энергоэффективности и развития топливно-энергетического комплекса в 2021 году-
Минэнерго России---31
декабря-----

Контрольное событие 7.5.

Перечислены взносы Российской Федерации для участия в основных международных организациях в сфере энергоэффективности и развития топливно-энергетического комплекса в 2022 году-
Минэнерго России-----31
декабря----

Контрольное событие 7.6.

Перечислены взносы Российской Федерации для участия в основных международных организациях в сфере энергоэффективности и развития топливно-энергетического комплекса в 2023 году-
Минэнерго России-----31

декабря

Контрольное событие 7.7.

Представлен в Правительство Российской Федерации доклад о результатах мониторинга реализации проектов по внедрению инновационных технологий и современных материалов в энергетике в рамках программ инновационного развития организаций топливно-энергетического комплекса с государственным участием за 2020 год¹

Минэнерго России---31

октября-----

Контрольное событие 7.8.

Представлен в Правительство Российской Федерации доклад о результатах мониторинга реализации проектов по внедрению инновационных технологий и современных материалов в энергетике в рамках программ инновационного развития организаций топливно-энергетического комплекса с государственным участием за 2021 год¹

Минэнерго России-----31

октября----

Контрольное событие 7.9.

Представлен в Правительство Российской Федерации доклад о результатах мониторинга реализации проектов по внедрению инновационных технологий и современных материалов в энергетике в рамках программ инновационного развития организаций топливно-энергетического комплекса с государственным участием за 2022 год¹

Минэнерго России-----31

октября

Контрольное событие 7.10.

Представлен в Правительство Российской Федерации доклад о стимулировании внедрения инновационных технологий и современных материалов в энергетике за 2020 год¹

Минэнерго России-30

апреля-----

Контрольное событие 7.11.

Представлен в Правительство Российской Федерации доклад о стимулировании внедрения инновационных технологий и современных материалов в энергетике за 2021 год¹

Минэнерго России-----30

апреля-----

Контрольное событие 7.12.

Представлен в Правительство Российской Федерации доклад о стимулировании внедрения инновационных технологий и современных материалов в энергетике за 2022 год¹

Минэнерго России-----30

апреля--

Контрольное событие 7.13.

Проведен отбор и мониторинг реализации пилотных проектов по внедрению цифровых технологий и платформенных решений в топливно-энергетическом комплексе в 2021 году-

Минэнерго России-30

июня-----

Контрольное событие 7.14.

Проведен отбор и мониторинг реализации пилотных проектов по внедрению цифровых технологий и

платформенных решений в топливно-энергетическом комплексе в 2022 году-
Минэнерго России-----30
июня-----

Контрольное событие 7.15.

Проведен отбор и мониторинг реализации пилотных проектов по внедрению цифровых технологий и платформенных решений в топливно-энергетическом комплексе в 2023 году-
Минэнерго России-----30
июня--

Подпрограмма "Развитие рынка газомоторного топлива"-
Минэнерго России-----

Контрольное событие 8.1.

Заключены соглашения о предоставлении субсидий в 2022 году на поддержку мероприятий по развитию заправочной инфраструктуры компримированного природного газа-
Минэнерго России---31
декабря-----

Контрольное событие 8.2.

Заключены соглашения о предоставлении субсидий в 2023 году на поддержку мероприятий по развитию заправочной инфраструктуры компримированного природного газа-
Минэнерго России-----31
декабря----

Контрольное событие 8.3.

Заключены соглашения о предоставлении субсидий в 2024 году на поддержку мероприятий по развитию заправочной инфраструктуры компримированного природного газа-
Минэнерго России-----31
декабря

Контрольное событие 8.4.

Заключены соглашения о предоставлении в 2021 году субсидии производителям техники, использующей природный газ в качестве моторного топлива-
Минпромторг России31
марта-----

Контрольное событие 8.5.

Заключены соглашения о предоставлении в 2022 году субсидии производителям техники, использующей природный газ в качестве моторного топлива-
Минпромторг России----31
марта-----

Контрольное событие 8.6.

Заключены соглашения о предоставлении в 2023 году субсидии производителям техники, использующей природный газ в качестве моторного топлива-
Минпромторг России-----31
марта---

Контрольное событие 8.7.

Заключены соглашения о предоставлении субсидий на компенсацию части затрат на переоборудование существующей автомобильной техники в 2022 году-
Минэнерго России---31

декабря-----

Контрольное событие 8.8.

Заключены соглашения о предоставлении субсидий на компенсацию части затрат на переоборудование существующей автомобильной техники в 2023 году-

Минэнерго России-----31

декабря----

Контрольное событие 8.9.

Заключены соглашения о предоставлении субсидий на компенсацию части затрат на переоборудование существующей автомобильной техники в 2024 году-

Минэнерго России-----31

декабря

Контрольное событие 8.10.

Заключены соглашения о предоставлении субсидий в 2022 году на поддержку мероприятий по развитию производственной и заправочной инфраструктуры сжиженного природного газа-

Минэнерго России----31

марта-----

Контрольное событие 8.11.

Заключены соглашения о предоставлении субсидий в 2023 году на поддержку мероприятий по развитию производственной и заправочной инфраструктуры сжиженного природного газа-

Минэнерго России----31

марта-----

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

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7 1

к государственной программе

Российской Федерации

"Развитие энергетики"

(в редакции постановления

Правительства Российской Федерации

от 31 марта 2021 г. № 501)

СВЕДЕНИЯ

о целях, задачах и целевых показателях (индикаторах) государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики" на приоритетных территориях Российской Федерации

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

2018 год2019 год2020 год

(план.)2021 год

(план.)2022 год

(план.)2023 год

(план.)2024 год

(план.)

план.факт.план.факт.

Приоритетная территория: Дальневосточный федеральный округ

Цель: гарантированное обеспечение доступной электрической энергией потребителей Дальнего Востока, а также повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов Дальнего Востока

Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"

Задачи: развитие магистральной электрической сети, обоснованное в схеме и программе развития Единой энергетической системы России, для покрытия перспективного спроса на электрическую энергию и мощность; согласованное развитие единой национальной (общероссийской) электрической сети, включая развитие электроэнергетических систем субъектов Российской Федерации (в том числе технологически изолированных); обеспечение устойчивого энергоснабжения потребителей на территориях субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа

Цель и задачи достигаются за счет реализации мероприятий комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры на период до 2024 года, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2018 г. № 2101-р

Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отраслей"

Задача: обеспечение стабильной выработки моторных топлив (автомобильного бензина, дизельного топлива и топлива для реактивных двигателей)

на нефтеперерабатывающих заводах Дальневосточного федерального округа

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

Дальневосточный федеральный округ 4,24,244,33,53,63,845

Амурская область-----

Еврейская автономная область-----

Забайкальский край-----

Камчатский край-----

Магаданская область-----

Приморский край-----

Республика Бурятия-----

Республика Саха (Якутия)-----

Сахалинская область-----

Хабаровский край 4,24,244,33,53,63,845

Чукотский автономный округ-----

Задача: продолжение планомерной социально и экономически обоснованной газификации Дальнего Востока

Уровень газификации потребителей Дальневосточного федерального округа природным газом, процентов

Российская Федерация-68,6-70,1-----

Дальневосточный федеральный округ 10,510,5-10,8-----

Амурская область-----

Еврейская автономная область-----

Забайкальский край-----

Камчатский край60,160,1-58,9----

Магаданская область-----

Приморский край0,10,1-0,7----

Республика Бурятия-----

Республика Саха (Якутия)33,833,8-34,3----

Сахалинская область37,837,8-38-----

Хабаровский край19,719,7-19,5-----

Чукотский автономный округ-----

Подпрограмма "Реструктуризация и развитие угольной промышленности"

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

Добыча угля, млн. тонн

Дальневосточный федеральный округ73,47475,677,3770,4275,8179,2281,5285,02

Амурская область3,53,543,533333,4

Еврейская автономная область-----

Забайкальский край2323,32423,8232525,52626,5

Камчатский край--0,020,020,020,020,020,02

Магаданская область0,40,40,450,450,20,30,30,30,3

Приморский край8,68,78,88,27,588,58,99,5

Республика Бурятия2,62,52,62,722,52,62,72,8

Республика Саха (Якутия)18181818,616,51818,518,919,5

Сахалинская область10,810,81113,111,511,712,512,613

Хабаровский край5,86,166,366,57,27,88,5

Чукотский автономный округ0,70,70,80,70,70,851,11,31,5

Подпрограмма "Развитие рынка газомоторного топлива"

Задача: стимулирование создания бункеровочной инфраструктуры сжиженного природного газа в ключевых морских портах Дальневосточного и Арктического бассейнов для обеспечения северного завоза судами, работающими на сжиженном природном газе, и повышения привлекательности морских маршрутов, проходящих по Азиатско-Тихоокеанскому транспортному коридору и Северному морскому пути; стимулирование строительства новых паромов, использующих сжиженный природный газ, для организации паромного сообщения на линии Петропавловск-Камчатский - Владивосток с возможностью захода в г. Магадан и на о. Сахалин; стимулирование создания производственно-сбытовой инфраструктуры сжиженного природного газа для обеспечения работы газомоторных магистральных и маневровых локомотивов на Северной железной дороге
Объем потребления природного газа в качестве моторного топлива, млн. куб. метров

Дальневосточный федеральный округ-4,414,6-15,2820,2521,2924,7438,21

Амурская область-----

Еврейская автономная область-----

Забайкальский край-----

Камчатский край-1,031,06-1,111,211,271,341,4

Магаданская область-----

Приморский край-----

Республика Бурятия-----

Республика Саха (Якутия)-1,279,94-10,4111,3111,8912,5313,16

Сахалинская область-1,871,92-2,012,182,292,419,87

Хабаровский край-0,231,68-1,755,555,848,4613,78

Чукотский автономный округ-----

Количество стационарных объектов заправки природным газом, штук

Дальневосточный федеральный округ-1010-1111121717

Амурская область-----

Еврейская автономная область-----

Забайкальский край-----

Камчатский край-11-11111

Магаданская область-----

Приморский край-----

Республика Бурятия-----

Республика Саха (Якутия)-66-66666

Сахалинская область-22-22255

Хабаровский край-11-22355

Чукотский автономный округ-----

Приоритетная территория: Северо-Кавказский федеральный округ

Цель: повышение надежности обеспечения Северо-Кавказского федерального округа топливно-энергетическими ресурсами

Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отраслей"

Задача: повышение надежности энергоснабжения Северо-Кавказского федерального округа

Объем производства крупнотоннажных полимеров, включая каучук, млн. тонн

Северо-Кавказский федеральный округ0,40,40,40,40,40,40,40,4

Республика Дагестан-----

Республика Ингушетия-----

Кабардино-Балкарская Республика-----

Карачаево-Черкесская Республика-----

Республика Северная Осетия - Алания-----

Ставропольский край0,40,40,40,40,40,40,40,4

Чеченская Республика-----

Подпрограмма "Развитие рынка газомоторного топлива"

Задача: поддержка создания сети автомобильных газонаполнительных компрессорных станций и криогенных автозаправочных станций по наиболее загруженным направлениям автомобильных дорог общего пользования, перехода на использование природного газа транспортных средств, находящихся в собственности субъектов Российской Федерации, входящих в состав Северо-Кавказского федерального округа, и муниципальных образований, а также осуществляющих перевозки по маршрутам регулярных перевозок

Объем потребления природного газа в качестве моторного топлива, млн. куб. метров

Северо-Кавказский федеральный округ-99,59120,95-141,5171,92193,05217,32247,89

Республика Дагестан-18,5320,46-21,4226,9130,3434,2838,47

Республика Ингушетия-3,813,91-10,7211,6412,2412,913,55

Кабардино-Балкарская Республика-20,9521,51-22,5131,7435,4237,3341,67

Карачаево-Черкесская Республика-3,383,47-3,633,944,154,374,59

Республика Северная Осетия - Алания-9,9111,61-12,1513,213,8816,9417,8

Ставропольский край-42,0953,29-64,0673,2381,0990,08104,42

Чеченская Республика-0,926,7-7,0111,2615,9321,4227,39

Количество стационарных объектов заправки природным газом, штук

Северо-Кавказский федеральный округ-6372-77838997106

Республика Дагестан-1616-1718192023

Республика Ингушетия-26-66666

Кабардино-Балкарская Республика-77-910101111

Карачаево-Черкесская Республика-11-11112

Республика Северная Осетия - Алания-88-88999

Ставропольский край-2530-3133353943

Чеченская Республика-44-5791112

Приоритетная территория: Калининградская область

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

Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"

Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отраслей"

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

Показатели обозначены в рамках государственной программы Российской Федерации "Социально-экономическое развитие Калининградской области", утвержденной постановлением Правительства

Российской Федерации от 15 апреля 2014 г. № 311 "Об утверждении государственной программы Российской Федерации "Социально-экономическое развитие Калининградской области"

Подпрограмма "Развитие рынка газомоторного топлива"

Задача: стимулирование строительства автомобильных газонаполнительных компрессорных станций и создания производственно-сбытовой инфраструктуры сжиженного природного газа по наиболее загруженным направлениям автомобильных дорог общего пользования, создание бункера сжиженного природного газа в крупных морских портах

Объем потребления природного газа в качестве моторного топлива, млн. куб. метров

Калининградская область-2,352,41-2,5210,0322,8130,9847,22

Количество стационарных объектов заправки природным газом, штук

Калининградская область-11-39121824

Приоритетные территории: Республика Крым и г. Севастополь

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

Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"

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

а также повышение доступности энергоресурсов

Соотношение необходимой валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям, рассчитываемой по утвержденным тарифам без учета расходов на покупку потерь и с учетом предоставленной субсидии, к необходимой валовой выручке от оказания услуг по передаче электрической энергии, рассчитанной по экономически обоснованным тарифам без учета расходов на покупку потерь, единиц

Республика Крым11111111-

Город Севастополь11111111-

Подпрограмма "Развитие рынка газомоторного топлива"

Задача: стимулирование строительства автомобильных газонаполнительных компрессорных станций и создания производственно-сбытовой инфраструктуры сжиженного природного газа по наиболее загруженным направлениям автомобильных дорог общего пользования, создание бункера сжиженного природного газа в крупных морских портах

Объем потребления природного газа в качестве моторного топлива, млн. куб. метров

Республика Крым и город Севастополь-9,7711,46-1216,6819,5822,9526,55

Республика Крым-9,139,37-9,8114,317,0820,3123,78

Город Севастополь-0,642,09-2,192,382,52,642,77

Количество стационарных объектов заправки природным газом, штук

Республика Крым и город Севастополь-1717-1819202122

Республика Крым-1515-1617181920

Город Севастополь-22-22222

Приоритетная территория: Арктическая зона Российской Федерации

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

топливно-энергетическими ресурсами

Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"

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

Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отраслей"

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

Подпрограмма "Реструктуризация и развитие угольной промышленности"

Задача: развитие угледобычи в Арктической зоне Российской Федерации

Добыча угля, млн. тонн

Арктическая зона Российской Федерации 10,61110,211,410,110,611,111,513,3

Мурманская область 0,10,10,10,10,10,10,10,10,1

Ненецкий автономный округ -----

Чукотский автономный округ 0,70,70,80,80,71,21,31,51,5

Ямало-Ненецкий автономный округ -----

Республика Карелия 1 -----

Республика Коми 2 9,710,1910,299999

Республика Саха (Якутия) 3 --0,20,20,20,20,20,20,2

Красноярский край 4 0,10,10,10,10,10,10,50,72,5

Архангельская область 5 -----

1 Под Республикой Карелия подразумеваются территории муниципальных образований "Беломорский муниципальный район", "Лоухский муниципальный район" и "Кемский муниципальный район" Республики Карелия, входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 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 Абыйского улуса (района), Аллаиховского улуса (района), Анабарского национального (долгано-эвенкийского) улуса (района), Булунского улуса (района), Верхнеколымского улуса (района), Верхоянского района, Жиганского национального эвенкийского района, Момского района, Нижнеколымского района, Оленекского эвенкийского национального района, Среднеколымского улуса (района), Усть-Янского улуса (района) и Эвено-Бытантайского национального 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 г. 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".

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7 2

к государственной программе

Российской Федерации

"Развитие энергетики"

(в редакции постановления

Правительства Российской Федерации

от 31 марта 2021 г. № 501)

СВЕДЕНИЯ

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

(тыс. рублей)

Наименование Программы, подпрограммы Программы, основного мероприятия

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории) Код бюджетной классификации Объемы бюджетных ассигнований
ГРБСГПпГПОМ 2019 год 2020 год

(план.) 2021 год

(план.) 2022 год

(план.) 2023 год

(план.) 2024 год

(план.)

план.факт.

Приоритетная территория: Дальневосточный федеральный округ

Государственная программа

Российской Федерации

"Развитие энергетики"

Дальневосточный федеральный округ 02230-

-4126562,67075647,76275504101968,82683755,73775856859

Амурская область-----

Еврейская автономная область-----

Забайкальский край-----

Камчатский край-----

Магаданская область-----

Приморский край 02230--120732,469817,6269564,194165,866215,43775856859

Республика Бурятия 02230--5830,25830,15939,9780317540,3--

Республика Саха (Якутия)-----

Сахалинская область-----

Хабаровский край-----

Чукотский автономный округ02230--400000070000006000000-2600000--

Подпрограмма

"Развитие и модернизация электроэнергетики"

Дальневосточный федеральный округ022302-400000070000006000000-2600000--

Чукотский автономный округ022302-400000070000006000000-2600000--

Основное мероприятие 2.2. Модернизация и новое строительство электросетевых объектов

Дальневосточный федеральный округ02230202400000070000006000000-2600000--

Чукотский автономный округ02230202400000070000006000000-2600000--

Подпрограмма "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности"

Дальневосточный федеральный округ022305-126562,675647,7275504101968,883755,73775856859

Приморский край022305-120732,469817,6269564,194165,866215,43775856859

Республика Бурятия022305-5830,25830,15939,9780317540,3--

Основное мероприятие 5.7. Реструктуризация угольной промышленности

Дальневосточный федеральный округ02230507126562,675647,7275504101968,883755,73775856859

Приморский край02230507120732,469817,6269564,194165,866215,43775856859

Республика Бурятия022305075830,25830,15939,9780317540,3--

Приоритетная территория: Северо-Кавказский федеральный округ

Государственная программа Российской Федерации

"Развитие энергетики"

Северо-Кавказский федеральный округ02230----9600096000960009600096000

Республика Дагестан-----

Республика Ингушетия-----

Кабардино-Балкарская Республика-----

Государственная программа Российской Федерации

"Развитие энергетики"

Карачаево-Черкесская Республика-----

Республика Северная Осетия - Алания-----

Ставропольский край02230----9600096000960009600096000

Чеченская Республика-----

Подпрограмма

"Развитие рынка газомоторного топлива"

Северо-Кавказский федеральный округ022308---9600096000960009600096000

Ставропольский край022308---9600096000960009600096000

Основное мероприятие 8.1. Развитие заправочной инфраструктуры компримированного природного газа

Северо-Кавказский федеральный округ 02230801--9600096000960009600096000

Ставропольский край 02230801--9600096000960009600096000

Приоритетная территория: Калининградская область

Государственная программа Российской Федерации "Развитие энергетики"

Калининградская область-----

Приоритетные территории: Республика Крым и г. Севастополь

Государственная программа Российской Федерации "Развитие энергетики"

Республика Крым и г. Севастополь 02230--4825050418551035235501094012,51089013,6116067,1-

Республика Крым 02230--454488639053463121660,11094012,51089013,6--

г. Севастополь 02230--280164280164401889,9--116067,1-

Подпрограмма

"Развитие и модернизация электроэнергетики"

Республика Крым и г. Севастополь 022302-4825050418551035235501094012,51089013,6116067,1-

Республика Крым 022302-454488639053463121660,11094012,51089013,6--

г. Севастополь 022302-280164280164401889,9--116067,1-

Основное мероприятие 2.6. Возмещение территориальным сетевым организациям недополученных доходов, вызванных установлением экономически необоснованных тарифных решений

Республика Крым и г. Севастополь 022302064825050418551035235501094012,51089013,6116067,1-

Республика Крым 02230206454488639053463121660,11094012,51089013,6--

г. Севастополь 02230206280164280164401889,9--116067,1-

Приоритетная территория: Арктическая зона Российской Федерации

Государственная программа Российской Федерации "Развитие энергетики"

Арктическая зона

Российской Федерации 02230--400000070000006000000-2600000--

Мурманская область-----

Ненецкий автономный округ-----

Чукотский автономный округ 02230--400000070000006000000-2600000--

Ямало-Ненецкий автономный округ-----

Республика Карелия 1 -----

Республика Коми 2 -----

Республика Саха (Якутия) 3 -----

Красноярский край 4 -----

Архангельская область 5 -----

Подпрограмма

"Развитие и модернизация электроэнергетики"

Арктическая зона

Российской Федерации 022302-400000070000006000000-2600000--

Чукотский автономный округ022302-400000070000006000000-2600000--

Основное мероприятие 2.2. Модернизация и новое строительство электросетевых объектов
Арктическая зона

Российской Федерации02230202400000070000006000000-2600000--

Чукотский автономный округ02230202400000070000006000000-2600000--

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 Абыйского улуса (района), Аллаиховского улуса (района), Анабарского национального (долгано-эвенкийского) улуса (района), Булунского улуса (района), Верхнеколымского улуса (района), Верхоянского района, Жиганского национального эвенкийского района, Момского района, Нижнеколымского района, Оленекского эвенкийского национального района, Среднеколымского улуса (района), Усть-Янского улуса (района) и Эвено-Бытантайского национального 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 г. 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".

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7 3

к государственной программе

Российской Федерации

"Развитие энергетики"

(в редакции постановления

Правительства Российской Федерации

от 31 марта 2021 г. № 501)

СВЕДЕНИЯ

о ресурсном обеспечении и прогнозной (справочной) оценке расходов федерального бюджета, бюджетов государственных внебюджетных фондов Российской Федерации, бюджетов субъектов Российской Федерации, территориальных государственных внебюджетных фондов, местных

бюджетов, компаний с государственным участием и иных внебюджетных источников на реализацию мероприятий государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики" на приоритетных территориях Российской Федерации

(тыс. рублей)

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)Источник

финансированияОценка расходов

2019 год2020 год

(план.)2021 год

(план.)2022 год

(план.)2023 год

(план.)2024 год

(план.)

план.факт.

Приоритетная территория: Дальневосточный федеральный округ

Дальневосточный федеральный округ

всего в том числе:97314378,1168734643,185747969,291875316,391078134,768695291,7167096929,2

федеральный бюджет4126562,67075647,86276366,7101968,82666215,43775856859

государственные внебюджетные фонды Российской Федерации-----

бюджеты субъектов Российской Федерации64930,9-8835,1156368,2507364,3516871,6400000

территориальные государственные внебюджетные фонды-----

местные бюджеты1325,1-180,3----

компании с государственным

участием93121559,5161658995,379462587,191616979,38790455568140662,1166640070,2

иные внебюджетные источники-----

Амурская область

всего

в том числе15645453,259759693,77805802,210934881,24811728,512675301,859446518,8

бюджеты субъектов Российской Федерации----350000400000400000

средства компаний с государственным

участием15645453,259759693,77805802,210934881,24461728,512275301,859046518,8

Еврейская автономная область

всего

в том числе5728675,1129414,2483443,7488518,1584542,11248862,73620801,1

средства компаний с государственным

участием5728675,1129414,2483443,7488518,1584542,11248862,73620801,1

Забайкальский край

всего

в том числе1906874,21032998,11801295,25150490,310376982,61794041,616727092,4

средства компаний с государственным

участием1906874,21032998,11801295,25150490,310376982,61794041,616727092,4

Камчатский край

всего

в том числе:2722663,7-230915316411361405890,51348201,11244080,2

бюджеты субъектов Российской Федерации64930,9-8835,1----

местные бюджеты1325,1-180,3----

средства компаний с государственным

участием2656407,7-2300137,716411361405890,51348201,11244080,2

Магаданская область

всего

в том числе486803,1-397935,11810352,31375162,9490615,9312495,2

средства компаний с государственным

участием486803,1-397935,11810352,31375162,9490615,9312495,2

Приморский край

всего

в том числе:6115261,43632825,812637697,713264811,9124897175683224,311777624,9

федеральный бюджет120732,469817,6269564,194165,866215,43775856859

средства компаний с государственным

участием59945293563008,212368133,613170646,112423501,65645466,311720765,9

Республика Бурятия

всего

в том числе:11381531234478,75344098,26796266,112498686,44685946,235191495

федеральный бюджет5830,25830,26802,67803---

средства компаний с государственным

участием1132322,81228648,55337295,66788463,112498686,44685946,235191495

Республика Саха (Якутия)

всего

в том числе11009270,886059771,220952818,928798609,428040728,424028281,125307963,1

бюджеты субъектов Российской Федерации---156368,2157364,3116871,6-

средства компаний с государственным

участием11009270,886059771,220952818,928642241,227883364,123911409,525307963,1

Сахалинская область

всего

в том числе:9066554,3-3358832,92913847,11924617,42131061,11924176,9

средства компаний с государственным

участием9066554,3-3358832,92913847,11924617,42131061,11924176,9

Хабаровский край

всего

в том числе27323808,59885461,512912956,215372836,210408984,610998802,711466163

средства компаний с государственным

участием27323808,59885461,512912956,215372836,210408984,610998802,711466163

Чукотский автономный округ

всего

в том числе:16170860,8700000017753936,24703567,67161094,13610953,578518,7

федеральный бюджет400000070000006000000-2600000--

средства компаний с государственным

участием12170860,8-11743936,24703567,64561094,13610953,578518,7

Приоритетная территория: Северо-Кавказский федеральный округ

Северо-Кавказский федеральный округ

всего

в том числе:17306880,811745178,414190563200881449411662,521460001046000

федеральный бюджет--9600096000960009600096000

государственные внебюджетные фонды Российской Федерации-----

бюджеты субъектов Российской Федерации--11200509358400--

территориальные государственные внебюджетные фонды-----

местные бюджеты-----

средства компаний с государственным

участием17306880,811745178,414083363199412099307262,52050000950000

иные внебюджетные источники-----

Республика Дагестан

всего

в том числе1810260,92123632,43403163,11623041,7709852,4--

средства компаний с государственным участием1810260,92123632,43403163,11623041,7709852,4--

Республика Ингушетия

всего

в том числе404251,2640568,7310982501504167661--

средства компаний с государственным участием404251,2640568,7310982501504167661--

Кабардино-Балкарская Республика

всего

в том числе1743694,52392033565715,4168897214067--

средства компаний с государственным участием1743694,52392033565715,4168897214067--

Карачаево-Черкесская Республика

всего

в том числе2276137,2169396,42985061,69288320,12381704,9--

средства компаний с государственным участием2276137,2169396,42985061,69288320,12381704,9--

Республика Северная Осетия - Алания

всего

в том числе86477516347057,456073886197997,22468905,3--

бюджеты субъектов Российской Федерации--1120084008400--

средства компаний с государственным участием86477516347057,455961886189597,22460505,3--

Ставропольский край

всего

в том числе:2099634,372490,4972266,91883165338974221460001046000

федеральный бюджет--9600096000960009600096000

бюджеты субъектов Российской Федерации---42535---

средства компаний с государственным

участием2099634,372490,4876266,9174463032937422050000950000

Чеченская Республика

всего

в том числе325151,7-34598642521979730--

средства компаний с государственным участием325151,7-34598642521979730--

Приоритетная территория: Калининградская область

Калининградская область

всего

в том числе:16681276,58564781127749702352019,2--150000

федеральный бюджет-----

государственные внебюджетные фонды Российской Федерации-----

бюджеты субъектов Российской Федерации-----

территориальные государственные внебюджетные фонды-----

местные бюджеты-----

средства компаний с государственным участием16681276,58564781127749702352019,2--150000

иные внебюджетные источники-----

Приоритетные территории: Республика Крым и г. Севастополь

Республика Крым и

г. Севастополь

всего

в том числе:504534044058006794605,12398344,22395621,4174515,92859710

федеральный бюджет4825050418551035235501094012,51089013,6116067,1-

государственные внебюджетные фонды Российской Федерации-----

бюджеты субъектов Российской

Федерации2202902202903271055,11304331,71306607,858448,8162990

территориальные государственные внебюджетные фонды-----

местные бюджеты-----

средства компаний с государственным участием-----2696720

иные внебюджетные источники-----

Республика Крым

всего

в том числе:4750430,541108906374954,22376227,22371228,3--
федеральный бюджет454488639053463121660,11094012,51089013,6--
бюджеты субъектов Российской Федерации205544,52055443253294,11282214,71282214,7--
Город Севастополь
всего
в том числе:294909,5294910419650,922116,924393,1174515,92859710
федеральный бюджет280164280164401889,9--116067,1-
бюджеты субъектов Российской Федерации14745,5147461776122116,924393,158448,8162990
средства компаний с государственным участием-----2696720
Приоритетная территория: Арктическая зона Российской Федерации
Арктическая зона
Российской Федерации
всего
в том числе:8689974167332443,351889638,631143835,422496668,127694485,820370016,6
федеральный бюджет400000070000006000000-2600000--
государственные внебюджетные фонды Российской Федерации-----
бюджеты субъектов Российской Федерации47061884713259812278901394488-
территориальные государственные внебюджетные фонды-----
местные бюджеты1242652-120--
средства компаний с государственным
участием8289491160313331,334145568,426380455,81505655323689044,320291497,9
иные внебюджетные источники-----
Мурманская область
всего
в том числе1374477,61391071,29930533964364413518461532535417,5
средства компаний с государственным
участием1374477,61391071,29930533964364413518461532535417,5
Ненецкий автономный округ
всего
в том числе195115827368962,915867014147443269268232135849787903721
средства компаний с государственным
участием195115827368962,915867014147443269268232135849787903721
Чукотский автономный округ
всего
в том числе:16170860,8700000017753936,24703567,67161094,13610953,578518,7
федеральный бюджет400000070000006000000-2600000--
средства компаний с государственным
участием12170860,8-11743936,24703567,64561094,13610953,578518,7

Ямало-Ненецкий автономный округ

всего

в том числе: 48023279,351311450,813573104,46706963,23299183,767691609752963

бюджеты субъектов Российской Федерации 47061884713259812278901394488-

местные бюджеты 1242652-120--

средства компаний с государственным

участием 48018449,351292338,813572970,46647151,23020162,763746729752963

Республика Карелия 1

всего

в том числе 142443030133,53372137,24193264,822623882883241,399396,5

средства компаний с государственным

участием 142443030133,53372137,24193264,822623882883241,399396,5

Республика Коми 2

всего

в том числе 254540,9157271,3340393,7399277,864419,4--

средства компаний с государственным участием 254540,9157271,3340393,7399277,864419,4--

Республика Саха (Якутия) 3

всего-----

Красноярский край 4

всего-----

Архангельская область 5

всего

в том числе: 140570,473553,5-----

средства компаний с государственным участием 140570,473553,5-----

1 Под Республикой Карелия подразумеваются территории муниципальных образований "Беломорский муниципальный район", "Лоухский муниципальный район" и "Кемский муниципальный район" Республики Карелия, входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 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 Абыйского улуса (района), Аллаиховского улуса (района), Анабарского национального (долгано-эвенкийского) улуса (района), Булунского улуса (района), Верхнеколымского улуса (района), Верхоянского района, Жиганского национального эвенкийского района, Момского района, Нижнеколымского района, Оленекского эвенкийского национального района, Среднеколымского улуса (района), Усть-Янского улуса (района) и Эвено-Бытантайского национального 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 г. 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".
