



ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 31 марта 2021 г. № 501

МОСКВА

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

Правительство Российской Федерации **п о с т а н о в л я е т :**

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)

С В Е Д Е Н И Я
о показателях (индикаторах) государственной программы Российской Федерации
"Развитие энергетики", ее подпрограмм и их значениях

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.)	Значения показателей (индикаторов)										
			2017 год		2018 год		2019 год		2020	2021	2022	2023	2024
			план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	год (план.)	год (план.)	год (план.)	год (план.)	год (план.)
Государственная программа Российской Федерации "Развитие энергетики"													
1. Темп роста инвестиций в основной капитал в топливно-энергетическом комплексе к уровню 2018 года	процентов	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.	-	-	-	-	108,7	107,2	117,8	126,7	135,6	144,5	153,4
2. Объем инвестиций, привлеченных в строительство (модернизацию) объектов тепловой генерации с применением нового механизма конкурсного отбора инвестиционных проектов на базе долгосрочного рынка мощности	млрд. рублей	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.	-	-	-	-	-	-	-	-	111,6	152,8	156,9

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.)	Значения показателей (индикаторов)											
			2017 год		2018 год		2019 год		2020	2021	2022	2023	2024	
			план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	год (план.)	год (план.)	год (план.)	год (план.)	год (план.)	
3. Объем ввода генерирующих мощностей, построенных (модернизированных) с применением нового механизма конкурсного отбора инвестиционных проектов на базе долгосрочного рынка мощности	МВт	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2735,2	3915,9	3742
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.	-	-	1	1,5	1	1,5	-2	1	2	3	3	4
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.	314,1	311,2	310,1	309,8	306,4	306,2	303	299,7	292,9	289,6	285,4	285,4
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.	-	-	-	-	-	-	10	25	45	60	70	70

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.)	Значения показателей (индикаторов)										
			2017 год		2018 год		2019 год		2020	2021	2022	2023	2024
			план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	год (план.)	год (план.)	год (план.)	год (план.)	год (план.)
8. Доля установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме генерирующих мощностей Единой энергетической системы России	процентов	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.	0,24	0,28	0,34	0,42	0,39	0,9	0,39	1,5	2,5	3,5	4,5
9. Соотношение необходимой валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям, рассчитываемой по утвержденным тарифам без учета расходов на покупку потерь и с учетом предоставленной субсидии, к необходимой валовой выручке от оказания услуг по передаче электрической энергии, рассчитанной по экономически обоснованным тарифам без учета расходов на покупку потерь	единиц	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	-
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	-	20	24	30	35
11. Доля выработки электрической энергии тепловыми электрическими станциями в теплофикационном цикле	процентов	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.	-	-	-	30,4	-	30,6	-	31	31,6	32,4	33

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.)	Значения показателей (индикаторов)											
			2017 год		2018 год		2019 год		2020	2021	2022	2023	2024	
			план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	год (план.)	год (план.)	год (план.)	год (план.)	год (план.)	
12. 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	-	96,3	93,4	91,5	90
13. 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.	-	-	-	-	-	-	-	-	2	2,3	2,6	3
14. Уровень потерь электрической энергии в электрических сетях	процентов	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.	-	10,8	-	10,6	-	10,4	10,4	10,3	10,3	10,2	10	9,8
15. Уровень загрузки электросетевого оборудования	процентов	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.	-	-	-	-	-	-	47,8	49,2	51	53	55	55
16. Коэффициент использования установленной мощности генерирующих объектов в централизованных энергосистемах	процентов	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.	-	50,4	-	50,4	-	50	48,3	49,5	50	51,1	51,9	51,9
17. Добыча нефти, включая газовый конденсат	млн. тонн	Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отраслей" Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.	547	546,8	549	555,9	561	561,2	507,4	517	548	556	556	556

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.)	Значения показателей (индикаторов)										
			2017 год		2018 год		2019 год		2020	2021	2022	2023	2024
			план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	год (план.)	год (план.)	год (план.)	год (план.)	год (план.)
18. Добыча газа природного и попутного	млрд. куб. метров	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.	690	691,1	708,7	725,4	738,4	737,8	690,8	698,3	743,1	773,1	795,1
19. Глубина переработки нефтяного сырья	процентов	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.	76,6	81,3	82	83,4	83,7	83,1	84	84,3	85	85,5	86
20. Доля моторных топлив экологического класса 5 в общем объеме производства моторного топлива	процентов	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.	90,8	89,2	92,4	92,9	93	93,1	93,4	93,5	94	94,5	95
21. Выработка моторных топлив (автомобильного бензина, дизельного топлива и топлива для реактивных двигателей) на нефтеперерабатывающих заводах Дальневосточного федерального округа	млн. тонн	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.	4,3	4,45	4,2	4,2	4	4,3	3,5	3,6	3,8	4	5
22. Ввод за счет реализации федерального проекта "Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата" новых участков линейной части магистральных:													

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.)	Значения показателей (индикаторов)											
			2017 год		2018 год		2019 год		2020	2021	2022	2023	2024	
			план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	год (план.)	год (план.)	год (план.)	год (план.)	год (план.)	
22.1. нефтепроводов	километ- ров	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.	-	-	293	0	-	324	-	-	-	-	-	-
22.2. нефтепродуктопроводов	километ- ров	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.	-	-	-	-	55	130	-	-	-	-	-	-
22.3. газопроводов	километ- ров	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.	-	-	399,1	970	2156,1	2160,88	973	369	-	1913	-	-
22.4. конденсатопроводов	километ- ров	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	167	-	-
23. Объем производства сжиженного природного газа	млн. тонн	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.	-	-	18,05	19,8	28,5	29,5	29,5	30,1	30,1	37,5	37,5	47,5
24. Уровень газификации субъектов Российской Федерации	процентов	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.	-	-	-	-	-	70,1	71	72,2	73	73,8	73,8	74,7

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.)	Значения показателей (индикаторов)											
			2017 год		2018 год		2019 год		2020	2021	2022	2023	2024	
			план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	год (план.)	год (план.)	год (план.)	год (план.)	год (план.)	
25. Уровень газификации потребителей Дальневосточного федерального округа природным газом	процентов	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.	13	13	10,5	10,5	10,5	-	10,8	-	-	-	-	-
26. Объем производства крупнотоннажных полимеров, включая каучук	млн. тонн	Минэнерго России Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.	-	-	6,4	6,6	6,8	6,6	6,3	7,3	7,3	8,5	8,5	11,5
27. Добыча угля	млн. тонн	Подпрограмма "Реструктуризация и развитие угольной промышленности" Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.	405	408,9	433	439,3	441	441,4	395	390,7	389,5	389,5	389,5	420
28. Темп роста объемов добычи угля в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке к уровню добычи 2017 года	процентов	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.	-	-	106	106,9	109	110,9	106	109	113	116	116	120
29. Удельный выброс загрязняющих веществ в атмосферу на одну тонну добычи	килограммов	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.	3	2,61	2,9	2,58	2,8	2,6	2,29	2,28	2,26	2,24	2,24	2,22
30. Количество выданных страховых полисов на дополнительное пенсионное обеспечение	тыс. штук	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.	0,67	6,57	5,6	5,6	19,4	19,4	15	12,5	5,3	-	-	-

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.)	Значения показателей (индикаторов)										
			2017 год		2018 год		2019 год		2020	2021	2022	2023	2024
			план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	год (план.)	год (план.)	год (план.)	год (план.)	год (план.)
31. Количество семей, переселенных из ветхого жилья в рамках завершения реструктуризации угольной промышленности	семья	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.	761	923	461	473	889	921	918	2180	2282	2432	2061
32. Численность граждан льготных категорий, имеющих право на бесплатный пайковый уголь	тыс. человек	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.	-	-	-	25,7	22,6	20,5	27,5	25,9	24,4	23	21,7
33. Количество реализованных рабочих проектов по ликвидации последствий ведения горных работ	штук	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.	-	14	16	16	28	28	24	19	11	13	20
34. Добыча торфа	млн. тонн	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.	1	0,92	0,95	1,2	1	1,3	1,1	-	-	-	-
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	Подпрограмма "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики" Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.	-	-	20	-	25	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.)	Значения показателей (индикаторов)											
			2017 год		2018 год		2019 год		2020	2021	2022	2023	2024	
			план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	год (план.)	год (план.)	год (план.)	год (план.)	год (план.)	
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 комплекса	процентов	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.	-	-	25	-	30	33	-	-	-	-	-	-
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	-	100	100	100	100	100	100
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 комплекса	процентов	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.	-	-	25	-	80	33	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.)	Значения показателей (индикаторов)											
			2017 год		2018 год		2019 год		2020	2021	2022	2023	2024	
			план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	год (план.)	год (план.)	год (план.)	год (план.)	год (план.)	
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.	0,24	0,24	0,24	0,29	0,25	0,28	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
40. Количество одобренных проектов по направлению "Энерджинет" Национальной технологической инициативы (нарастающим итогом)	штук	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.	-	-	5	5	10	10	15	17	19	21	23	
41. Доля организаций топливно-энергетического комплекса, использующих передовые производственные технологии	процентов	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.	-	-	7,3	-	7,4	-	7,7	8	9	10	14	
42. Объем потребления природного газа в качестве моторного топлива	млн. куб. метров	Подпрограмма "Развитие рынка газомоторного топлива" Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.	-	-	-	680	770	-	950	1360	1710	2170	2720	
43. Количество стационарных объектов заправки природным газом	штук	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.	-	-	-	419	506	-	596	733	892	1072	1273	

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.)	Значения показателей (индикаторов)										
			2017 год		2018 год		2019 год		2020	2021	2022	2023	2024
			план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	год (план.)	год (план.)	год (план.)	год (план.)	год (план.)
44. Количество произведенных транспортных средств, использующих природный газ в качестве моторного топлива*	единиц	Минпромторг России, заместитель Министра промыш- ленности и торговли Российской Федерации Морозов А.Н.	-	-	-	-	5000	9850	5600	6400	7450	7600	7960

* Бюджетные ассигнования на стимулирование производства определяются в государственной программе 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)

С В Е Д Е Н И Я

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
	план.	факт.	план.	факт.	(план.)	(план.)
					2022 год	2023 год
					(план.)	(план.)
					(план.)	2024 год
						(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 Крым	1	1	1	1	1	1	1	-
Город Севастополь	1	1	1	1	1	1	1	-

Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отраслей"

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

Дальневосточный федеральный округ

Хабаровский край	4,2	4,2	4	4,3	3,5	3,6	3,8	4	5
------------------	-----	-----	---	-----	-----	-----	-----	---	---

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.)	(план.)
Уровень газификации потребителей Дальневосточного федерального округа природным газом, процентов										
Дальневосточный федеральный округ										
Республика Саха (Якутия)	33,8	33,8	-	34,3	-	-	-	-	-	-
Камчатский край	60,1	60,1	-	58,9	-	-	-	-	-	-
Приморский край	0,1	0,1	-	0,7	-	-	-	-	-	-
Хабаровский край	19,7	19,7	-	19,5	-	-	-	-	-	-
Амурская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Сахалинская область	37,8	37,8	-	38	-	-	-	-	-	-
Объем производства крупнотоннажных полимеров, включая каучук, млн. тонн										
Северо-Кавказский федеральный округ										
Ставропольский край	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Подпрограмма "Реструктуризация и развитие угольной промышленности"										
Добыча угля, млн. тонн										
Северо-Западный федеральный округ										
Республика Коми ¹	9,7	10,1	9	10,2	9	9	9	9	9	9
Мурманская область	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Сибирский федеральный округ										
Красноярский край ²	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,5	0,7	2,5
Дальневосточный федеральный округ										
Республика Бурятия	2,6	2,5	2,6	2,7	2	2,5	2,6	2,6	2,7	2,8
Республика Саха (Якутия)	18	18	18	18,6	16,5	18	18,5	18,9	18,9	19,5
Забайкальский край	23	23,3	24	23,8	23	25	25,5	26	26	26,5

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.)	(план.)
Камчатский край	-	-	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Приморский край	8,6	8,7	8,8	8,2	7,5	8	8,5	8,9	9,5	9,5
Хабаровский край	5,8	6,1	6	6,3	6	6,5	7,2	7,8	8,5	8,5
Амурская область	3,5	3,5	4	3,5	3	3	3	3	3,4	3,4
Магаданская область	0,4	0,4	0,45	0,45	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Сахалинская область	10,8	10,8	11	13,1	11,5	11,7	12,5	12,6	13	13
Чукотский автономный округ	0,7	0,7	0,8	0,8	0,7	0,85	1,1	1,3	1,5	1,5
Подпрограмма "Развитие рынка газомоторного топлива"										
Объем потребления природного газа в качестве моторного топлива, млн. куб. метров										
Центральный федеральный округ										
Белгородская область	-	9,48	12,61	-	44,64	59,43	78,84	83,08	87,29	87,29
Брянская область	-	1,96	2,02	-	2,11	2,29	2,41	2,54	2,67	2,67
Владимирская область	-	10,61	10,89	-	11,4	19,67	26,81	42,14	58,95	58,95
Воронежская область	-	9,51	15,52	-	22,87	28,49	32	36,03	40,31	40,31
Ивановская область	-	3,54	3,63	-	3,8	4,13	4,34	4,57	4,8	4,8
Калужская область	-	5,55	5,69	-	5,96	6,48	6,81	7,17	9,98	9,98
Костромская область	-	1,64	3,12	-	3,27	3,55	3,73	3,93	4,13	4,13
Курская область	-	10,26	10,54	-	11,03	15,62	22,56	33,03	44,48	44,48
Липецкая область	-	3,74	3,84	-	4,02	8,01	12,51	17,81	23,6	23,6
Московская область	-	7,08	8,71	-	9,12	28,13	58,19	86,78	122,95	122,95
Орловская область	-	5,91	6,07	-	6,35	10,55	13,13	27,73	43,8	43,8
Рязанская область	-	8,25	8,46	-	8,86	13,27	16	19,17	22,59	22,59

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.)	(план.)
Смоленская область	-	0,98	1,01	-	1,05	4,79	7,08	9,78	15,16	
Тамбовская область	-	2,18	2,24	-	2,34	2,55	2,68	5,13	5,4	
Тверская область	-	4,96	5,09	-	5,32	9,43	14	19,38	25,26	
Тульская область	-	8,07	8,29	-	8,67	16,71	27,79	40,86	55,15	
Ярославская область	-	4,45	4,57	-	4,78	5,2	5,46	5,76	6,05	
Город Москва	-	9,36	9,6	-	10,05	32,79	59	89,95	126,29	
Северо-Западный федеральный округ										
Республика Карелия	-	0,64	2,09	-	2,19	2,38	2,5	2,64	5,21	
Республика Коми	-	4,55	4,67	-	4,89	5,32	5,59	8,2	8,62	
Архангельская область	-	0,26	0,27	-	0,28	0,3	0,32	0,34	0,35	
Вологодская область	-	3,51	3,6	-	3,77	4,09	4,3	4,53	4,76	
Калининградская область	-	2,35	2,41	-	2,52	10,03	22,81	30,98	47,22	
Ленинградская область	-	4,59	9,04	-	9,46	21,21	32,52	45,84	60,39	
Новгородская область	-	4,06	4,17	-	4,36	8,38	10,86	20,7	33,97	
Псковская область	-	8,11	8,32	-	8,71	13,11	15,83	21,31	27,27	
Город Санкт-Петербург	-	12,67	13,01	-	18,58	42,05	60,57	84,65	110,95	
Южный федеральный округ										
Республика Адыгея	-	8,63	8,86	-	12,58	17,31	18,2	21,5	25,03	
Республика Калмыкия	-	-	-	-	-	-	-	-	2,44	
Республика Крым	-	9,13	9,37	-	9,81	14,3	17,08	20,31	23,78	
Краснодарский край	-	49,93	54,13	-	61,63	85,17	105,91	132,44	173,37	
Астраханская область	-	4,92	5,05	-	5,28	16,67	19,57	20,63	21,67	

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.)	(план.)
Волгоградская область	-	27,47	28,2	-	29,52	39,36	45,47	57,17	74,74	
Ростовская область	-	39,03	45,83	-	79,42	111,78	146,15	174,84	213,04	
Город Севастополь	-	0,64	2,09	-	2,19	2,38	2,5	2,64	2,77	
Северо-Кавказский федеральный округ										
Республика Дагестан	-	18,53	20,46	-	21,42	26,91	30,34	34,28	38,47	
Республика Ингушетия	-	3,81	3,91	-	10,72	11,64	12,24	12,9	13,55	
Кабардино-Балкарская Республика	-	20,95	21,51	-	22,51	31,74	35,42	37,33	41,67	
Карачаево-Черкесская Республика	-	3,38	3,47	-	3,63	3,94	4,15	4,37	4,59	
Республика Северная Осетия - Алания	-	9,91	11,61	-	12,15	13,2	13,88	16,94	17,8	
Чеченская Республика	-	0,92	6,7	-	7,01	11,26	15,93	21,42	27,39	
Ставропольский край	-	42,09	53,29	-	64,06	73,23	81,09	90,08	104,42	
Приволжский федеральный округ										
Республика Башкортостан	-	29,38	31,59	-	33,07	54,15	69,2	86,81	108,32	
Республика Марий Эл	-	0,61	0,63	-	0,66	0,72	0,75	0,79	0,83	
Республика Мордовия	-	1,27	1,3	-	1,37	5,13	9,48	12,3	17,82	
Республика Татарстан	-	35,43	37,8	-	49,5	64,71	76,21	89,57	111,22	
Удмуртская Республика	-	6,66	8,27	-	8,66	13,05	15,77	18,93	24,78	
Чувашская Республика	-	5,6	7,18	-	7,52	11,81	14,47	19,87	25,77	
Пермский край	-	16,16	18,03	-	18,87	24,15	27,43	33,54	37,68	
Кировская область	-	2,83	2,9	-	3,04	6,95	7,3	7,7	8,09	
Нижегородская область	-	17,69	18,16	-	23,98	33,34	41,18	52,66	65,1	
Оренбургская область	-	12,52	12,85	-	13,45	18,26	21,24	24,7	28,39	

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.)	(план.)
Пензенская область	-	4,43	4,55	-	4,76	5,17	5,43	12,67	13,31	
Самарская область	-	15,85	16,27	-	17,03	33,08	45	56,68	69,33	
Саратовская область	-	13,17	19,27	-	30,11	32,7	34,39	40,87	47,83	
Ульяновская область	-	7,22	8,85	-	15,89	20,9	26,07	29,79	36,18	
Уральский федеральный округ										
Курганская область	-	13,06	13,41	-	14,04	15,25	16,03	19,21	20,18	
Свердловская область	-	30,44	31,24	-	32,7	39,17	43,23	54,81	72,26	
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	-	7,12	7,3	-	7,65	8,31	8,73	9,2	9,67	
Ямало-Ненецкий автономный округ	-	3,47	3,56	-	3,73	4,05	4,26	6,8	7,14	
Тюменская область	-	3,77	3,87	-	4,05	11,69	12,29	15,26	16,04	
Челябинская область	-	14,88	15,28	-	20,96	26,41	31,86	45,14	59,65	
Сибирский федеральный округ										
Республика Алтай	-	1,89	1,94	-	2,03	2,21	2,32	2,44	2,57	
Алтайский край	-	1,05	1,07	-	1,12	1,22	1,28	8,3	8,72	
Иркутская область	-	0,37	0,38	-	0,39	0,43	4,54	4,78	5,02	
Кемеровская область - Кузбасс	-	15,61	16,02	-	21,73	27,26	28,66	34,83	36,59	
Новосибирская область	-	12,13	13,89	-	19,51	21,19	22,28	23,48	27,12	
Омская область	-	2,52	2,58	-	2,7	6,58	6,92	14,24	17,4	
Томская область	-	12,9	13,24	-	13,86	15,06	15,83	19	22,41	
Дальневосточный федеральный округ										
Республика Саха (Якутия)	-	1,27	9,94	-	10,41	11,31	11,89	12,53	13,16	
Камчатский край	-	1,03	1,06	-	1,11	1,21	1,27	1,34	1,4	

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.)	(план.)
Хабаровский край	-	0,23	1,68	-	1,75	5,55	5,84	8,46	13,78	
Сахалинская область	-	1,87	1,92	-	2,01	2,18	2,29	2,41	9,87	
Количество стационарных объектов заправки природным газом, штук										
Центральный федеральный округ										
Белгородская область	-	8	27	-	30	38	38	38	38	38
Брянская область	-	3	3	-	3	3	3	3	3	3
Владимирская область	-	7	7	-	9	12	18	24	30	30
Воронежская область	-	12	16	-	17	18	19	20	21	21
Ивановская область	-	1	1	-	1	1	1	1	1	1
Калужская область	-	2	2	-	2	2	2	3	3	3
Костромская область	-	2	2	-	2	2	2	2	2	2
Курская область	-	5	5	-	6	9	13	17	21	21
Липецкая область	-	1	1	-	2	4	6	8	25	25
Московская область	-	8	8	-	13	27	38	51	64	64
Орловская область	-	2	2	-	3	4	10	16	22	22
Рязанская область	-	6	6	-	7	8	9	10	11	11
Смоленская область	-	3	3	-	4	5	6	8	9	9
Тамбовская область	-	2	2	-	2	2	3	3	3	3
Тверская область	-	1	1	-	2	4	6	8	10	10
Тульская область	-	5	5	-	7	12	17	22	27	27
Ярославская область	-	4	4	-	4	4	4	4	4	4
Город Москва	-	7	7	-	13	25	37	50	63	63

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.)
Северо-Западный федеральный округ									
Республика Карелия	-	1	1	-	1	1	1	2	3
Республика Коми	-	5	5	-	5	5	6	6	6
Вологодская область	-	4	4	-	4	4	4	4	4
Калининградская область	-	1	1	-	3	9	12	18	24
Ленинградская область	-	9	9	-	12	17	22	27	32
Новгородская область	-	2	2	-	3	4	8	13	18
Псковская область	-	1	1	-	2	3	5	7	9
Город Санкт-Петербург	-	6	9	-	15	23	32	41	50
Южный федеральный округ									
Республика Адыгея	-	2	4	-	5	5	6	7	8
Республика Калмыкия	-	-	-	-	-	-	-	1	1
Республика Крым	-	15	15	-	16	17	18	19	20
Краснодарский край	-	18	21	-	26	34	43	57	71
Астраханская область	-	3	3	-	6	7	7	7	7
Волгоградская область	-	11	11	-	13	15	19	25	31
Ростовская область	-	16	35	-	42	56	65	77	89
Город Севастополь	-	2	2	-	2	2	2	2	2
Северо-Кавказский федеральный округ									
Республика Дагестан	-	16	16	-	17	18	19	20	23
Республика Ингушетия	-	2	6	-	6	6	6	6	6
Кабардино-Балкарская Республика	-	7	7	-	9	10	10	11	11

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.)	(план.)
Карачаево-Черкесская Республика	-	1	1	-	1	1	1	1	1	2
Республика Северная Осетия - Алания	-	8	8	-	8	8	9	9	9	9
Чеченская Республика	-	4	4	-	5	7	9	11	11	12
Ставропольский край	-	25	30	-	31	33	35	39	39	43
Приволжский федеральный округ										
Республика Башкортостан	-	16	16	-	21	27	33	40	40	47
Республика Марий Эл	-	3	3	-	3	3	3	3	3	3
Республика Мордовия	-	1	1	-	2	4	5	7	7	8
Республика Татарстан	-	19	25	-	28	32	36	43	43	50
Удмуртская Республика	-	9	9	-	10	11	12	14	14	18
Чувашская Республика	-	2	2	-	3	4	6	8	8	12
Пермский край	-	9	9	-	10	11	13	14	14	18
Кировская область	-	2	2	-	3	3	3	3	3	3
Нижегородская область	-	6	9	-	11	14	18	22	22	26
Оренбургская область	-	10	10	-	11	12	13	14	14	15
Пензенская область	-	1	1	-	1	1	4	4	4	4
Самарская область	-	7	7	-	11	16	20	24	24	30
Саратовская область	-	11	17	-	17	17	19	21	21	24
Ульяновская область	-	4	8	-	9	11	12	14	14	21
Уральский федеральный округ										
Курганская область	-	5	5	-	5	5	6	6	6	6
Свердловская область	-	17	17	-	18	19	23	29	29	37

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.)	(план.)
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	-	8	8	-	8	8	8	8	8	8
Ямало-Ненецкий автономный округ	-	5	5	-	5	5	6	6	6	6
Тюменская область	-	2	2	-	4	4	5	5	5	5
Челябинская область	-	10	13	-	14	16	21	26	31	31
Сибирский федеральный округ										
Республика Алтай	-	1	1	-	1	1	1	1	1	1
Алтайский край	-	1	1	-	1	1	4	4	4	4
Иркутская область	-	1	1	-	1	3	3	3	3	3
Кемеровская область - Кузбасс	-	8	11	-	12	12	14	14	14	14
Новосибирская область	-	7	10	-	10	10	10	11	11	11
Омская область	-	1	1	-	2	2	5	6	6	6
Томская область	-	5	5	-	5	5	6	7	7	7
Дальневосточный федеральный округ										
Республика Саха (Якутия)	-	6	6	-	6	6	6	6	6	6
Камчатский край	-	1	1	-	1	1	1	1	1	1
Хабаровский край	-	1	1	-	2	2	3	5	5	5
Сахалинская область	-	2	2	-	2	2	2	5	5	5

¹ Под Республикой Коми подразумевается территория муниципального образования городского округа "Воркута" Республики Коми, входящая в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 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 23¹ 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 среду	создание 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	количество муниципальных образований, поселений, городских округов, муниципальных моделей 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";
--	--	------------------	--------------------	--	--	---

в мероприятия по повышению экологической эффективности функционирования таких объектов

- 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 топлива	предоставление субсидий из федерального бюджета производителям техники, использующей природный газ в качестве моторного топлива	объем 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 (золшлаковые смеси, золы-уноса, шлаки, образующиеся в результате сжигания твердого топлива, состоящего из	Минэнерго России	1	декабрь	совершенствование нормативно-правовой базы и нормативно-технической базы в области утилизации золшлаковых отходов угольных электростанций и котельных	основное мероприятие 2.9. Создание условий для формирования эффективных, надежных и экологических систем теплоснабжения с приоритетом когенерации
---	------------------	---	---------	---	---

горючего полезного ископаемого) на угольных тепловых электростанциях и котельных

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 электроэнергетики	март	1	Минэнерго 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 образований	декабрь		Минэнерго 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										
		ГРБС	ГП	пГП	ОМ	2017 год		2018 год		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	
						план.	факт.	план.	факт.							план.
Государственная программа Российской Федерации "Развитие энергетики"	всего	-	30	-	-	7808705,1	7939530,7	11230355	11169370,4	15948686,2	18419895,8	22725326,3	15242249	17253779,9	14107653,6	8525008,7
	в том числе															
	Минэнерго России	022	30	-	-	7808705,1	7939530,7	11230355	11169370,4	15948686,2	18419895,8	22725326,3	15242249	17253779,9	14107653,6	8525008,7
Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности" (завершена 31 декабря 2018 г.)	всего	-	30	1	-	63833,2	63713,2	60206,4	28756,3	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе															
	Минэнерго России	022	30	1	-	63833,2	63713,2	60206,4	28756,3	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 1.1. Создание благоприятных условий для формирования институтов и инфраструктуры, способствующих энергосбережению и повышению энергетической эффективности (завершено 31 декабря 2018 г.)	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Статус и наименование Программы, подпрограммы Программы	Ответственный исполнитель, соисполнитель, участник	Код бюджетной классификации			Объемы бюджетных ассигнований											
		ГРБС	ГП	п/П	ОМ	2017 год		2018 год		2019 год		2020 год (план.)	2021 год (план.)	2022 год (план.)	2023 год (план.)	2024 год (план.)
						план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.					
Основное мероприятие 1.2. Создание благоприятных условий и снижение административных и иных барьеров в целях привлечения инвестиций в область энергосбережения и повышения энергетической эффективности (завершено 31 декабря 2018 г.)	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 1.3. Информационное обеспечение и пропаганда энергосбережения и повышения энергетической эффективности (завершено 31 декабря 2018 г.)	всего в том числе	30	1	03	63833,2	63713,2	60206,4	28756,3	-	-	-	-	-	-	-	-
Минэнерго России		022	30	1	03	63833,2	63713,2	60206,4	28756,3	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Статус и наименование Программы, подпрограммы Программы	Ответственный исполнитель, соисполнитель, участник	Код бюджетной классификации						Объемы бюджетных ассигнований									
		ГРБС		ГП	пГП	ОМ	2017 год		2018 год		2019 год		2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
		план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	(план.)	(план.)	(план.)	(план.)	(план.)	(план.)
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	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Статус и наименование Программы, подпрограммы Программы	Ответственный исполнитель, соисполнитель, участник	Код бюджетной классификации		Объемы бюджетных ассигнований												
		ГРБС	ГП	п	п	п	п	п	п	п	п	п	п	п	п	п
		план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.									
и повышения энергетической эффективности (завершено 31 декабря 2014 г.)	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 1.14. Развитие институциональных механизмов стимулирования энергосбережения (завершено 31 декабря 2014 г.)	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 1.15. Оперативное управление подпрограммой (завершено 31 декабря 2014 г.)	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"	всего в том числе	-	30	2	-	2215554,6	2172254,6	5759755	5759755	8825050	11185510	9523550	1094012,5	3689013,6	116067,1	-
	Минэнерго России	022	30	2	-	2215554,6	2172254,6	5759755	5759755	8825050	11185510	9523550	1094012,5	3689013,6	116067,1	-
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	-	30	2	02	1215554,6	1215554,6	-	-	4000000	7000000	6000000	-	2600000	-	-
	Минэнерго России	022	30	2	02	1215554,6	1215554,6	-	-	4000000	7000000	6000000	-	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	-	30	2	04	1000000	956700	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Минэнерго России	022	30	2	04	1000000	956700	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 2.5. Возмещение недополученных доходов сетевых организаций в	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Статус и наименование Программы, подпрограммы Программы	Ответственный исполнитель, соисполнитель, участник	Код бюджетной классификации						Объемы бюджетных ассигнований									
		ГРБС	ГП	пГП	ОМ	2017 год		2018 год		2019 год		2020 год (план.)	2021 год (план.)	2022 год (план.)	2023 год (план.)	2024 год (план.)	
						план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.						
																	план.
результате отмены или продления механизма "последней мили" (завершено 31 декабря 2016 г.)																	
Основное мероприятие 2.6. Возмещение территориальным сетевым организациям недополученных доходов, вызванных установлением экономически не обоснованных тарифных решений	всего в том числе Минэнерго России	-	30	2	06	-	5759755	5759755	4825050	4185510	3523550	1094012,5	1089013,6	116067,1	-	-	
Основное мероприятие 2.7. 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 экологичных систем теплоснабжения с приоритетом когенерации	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отраслей"	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Основное мероприятие 3.1. Обеспечение уровня 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Статус и наименование Программы, подпрограммы Программы	Ответственный исполнитель, соисполнитель, участник	Код бюджетной классификации			Объемы бюджетных ассигнований											
		ГРБС	ГП	п/П	ОМ	2017 год		2018 год		2019 год		2020 год (план.)	2021 год (план.)	2022 год (план.)	2023 год (план.)	2024 год (план.)
						план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.					
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 3.5Б. 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	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Статус и наименование Программы, подпрограммы Программы	Ответственный исполнитель, соисполнитель, участник	Код бюджетной классификации		Объемы бюджетных ассигнований												
		ГРБС	ГП	пгп	ОМ	2017 год		2018 год		2019 год		2020 год (план.)	2021 год (план.)	2022 год (план.)	2023 год (план.)	2024 год (план.)
						план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.					
транспортировки газа (завершено 31 декабря 2018 г.)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 4.3.	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расширение действующих и строительство новых подземных хранилищ газа (завершено 31 декабря 2018 г.)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 4.4.	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Создание системы сбыта сжиженного природного газа (завершено 31 декабря 2018 г.)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 4.5.	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Разработка и внедрение новых отечественных технологий производства сжиженного природного газа (завершено 31 декабря 2018 г.)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 4.6.	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Строительство, модернизация, реконструкция нефтегазохимических предприятий (завершено 31 декабря 2018 г.)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 4.7.	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расширение использования природного газа в качестве моторного топлива (завершено 31 декабря 2018 г.)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Подпрограмма "Реструктуризация и развитие угольной промышленности"	всего	-	30	5	-	3120643,6	3143956,1	2934513,2	2846386,6	4595779,6	4555282,8	4721099,9	6323775,5	6228258,8	6604811	3266010
в том числе																
Минэнерго России		022	30	5	-	3120643,6	3143956,1	2934513,2	2846386,6	4595779,6	4555282,8	4721099,9	6323775,5	6228258,8	6604811	3266010
Основное мероприятие 5.1.	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Модернизация действующих предприятий на основе инновационных технологий и создание новых центров угледобычи на месторождениях с благоприятными горно-геологическими условиями		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Статус и наименование Программы, подпрограммы Программы	Ответственный исполнитель, соисполнитель, участник	Код бюджетной классификации		Объемы бюджетных ассигнований												
		ГРБС	ГП	пГП	ОМ	2017 год		2018 год		2019 год		2020 год (план.)	2021 год (план.)	2022 год (план.)	2023 год (план.)	2024 год (план.)
						план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.					
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	-	30	5	07	3120643,6	3143956,1	2934513,2	2846386,6	4595779,6	4555282,8	4721099,9	6323775,5	6228258,8	6604811	3266010
	в том числе															
	Минэнерго России	022	30	5	07	3120643,6	3143956,1	2934513,2	2846386,6	4595779,6	4555282,8	4721099,9	6323775,5	6228258,8	6604811	3266010
Основное мероприятие 5.8. Создание системы планового выбытия неэффективных мощностей (завершено 31 декабря 2014 г.)	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Подпрограмма "Развитие использования возобновляемых источников энергии" (завершена 31 декабря 2018 г.)	всего	-	30	6	-	14100	0	13377	0	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе															
	Минэнерго России	022	30	6	-	14100	0	13377	0	-	-	-	-	-	-	-

Статус и наименование Программы, подпрограммы Программы	Ответственный исполнитель, соисполнитель, участник	Код бюджетной классификации		Объемы бюджетных ассигнований												
		ГРБС	ГП	пГП	ОМ	2017 год		2018 год		2019 год		2020 год (план.)	2021 год (план.)	2022 год (план.)	2023 год (план.)	2024 год (план.)
						план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.					
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	-	30	6	02	14100	0	13377	0	-	-	-	-	-	-	-
Минэнерго России		022	30	6	02	14100	0	13377	0	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 6.3. Проведение оценки технического и экономического потенциала использования возобновляемых источников энергии (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	всего в том числе	-	30	7	-	2394573,7	2559606,8	2462503,4	2534472,6	2527856,6	2679013	3500676,4	3353014,4	2885547,6	2935937,7	2708998,7

Статус и наименование Программы, подпрограммы Программы	Ответственный исполнитель, соисполнитель, участник	Код бюджетной классификации		Объемы бюджетных ассигнований												
		ГРБС	ГП	пГП	ОМ	2017 год		2018 год		2019 год		2020 год (план.)	2021 год (план.)	2022 год (план.)	2023 год (план.)	2024 год (план.)
						план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.					
Российской Федерации "Развитие энергетики"	Минэнерго России	022	30	7	-	2394573,7	2559606,8	2462503,4	2534472,6	2527856,6	2679013	3500676,4	3353014,4	2885547,6	2935937,7	2708998,7
Основное мероприятие 7.1. Совершенствование процессов сбора, обработки, хранения и использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса и развитие государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	всего в том числе	-	30	7	01	-	-	143869,3	143869,3	-	-	-	-	-	-	-
Минэнерго России	Минэнерго России	022	30	7	01	-	-	143869,3	143869,3	-	-	-	-	-	-	-
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	-	30	7	02	-	-	-	-	156157,8	97943,7	516807,5	599792,2	159885,4	163334,1	184883,1
Минэнерго России	Минэнерго России	022	30	7	02	-	-	-	-	156157,8	97943,7	516807,5	599792,2	159885,4	163334,1	184883,1
Основное мероприятие 7.3. Реализация функций аппарата ответственного исполнителя государственной программы	всего в том числе	-	30	7	03	2272951	2437030,1	2188178,6	2261866,6	2235542,9	2445069,7	2838571,2	2596210,4	2567421,9	2613084,9	2383732,4
Минэнерго России	Минэнерго России	022	30	7	03	2272951	2437030,1	2188178,6	2261866,6	2235542,9	2445069,7	2838571,2	2596210,4	2567421,9	2613084,9	2383732,4
Основное мероприятие 7.4. Развитие международного сотрудничества	всего в том числе	-	30	7	04	121622,7	122576,7	130455,5	128736,8	136155,9	135999,6	145297,7	157011,8	158240,3	159518,7	140383,2
Минэнерго России	Минэнерго России	022	30	7	04	121622,7	122576,7	130455,5	128736,8	136155,9	135999,6	145297,7	157011,8	158240,3	159518,7	140383,2
Основное мероприятие 7.5. Инновационное развитие организаций топливно-энергетического комплекса	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 7.6. Реализация Национальной технологической инициативы по направлению "Энерджинет"	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Статус и наименование Программы, подпрограммы Программы	Ответственный исполнитель, соисполнитель, участник	Код бюджетной классификации		Объемы бюджетных ассигнований												
		ГРБС	ГП	п/П	ОМ	2017 год		2018 год		2019 год		2020 год (план.)	2021 год (план.)	2022 год (план.)	2023 год (план.)	2024 год (план.)
						план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.					
Основное мероприятие 7.В1. Ведомственный проект "Цифровая энергетика"	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Подпрограмма "Развитие рынка газомоторного топлива"	всего	-	30	8	-	-	-	-	-	-	4980000	4471446,6	4450959,9	4450837,8	2550000	
		022	30	8	-	-	-	-	-	-	4980000	4471446,6	4450959,9	4450837,8	2550000	
Основное мероприятие 8.1. Развитие заправочной инфраструктуры компримированного природного газа	всего	-	30	8	01	-	-	-	-	-	3480000	3771446,6	3480000	2150837,8	1785000*	
		020	30	8	-	-	-	-	-	-	3480000	3771446,6	3480000	2150837,8	1785000*	
Основное мероприятие 8.3. Поддержка приобретения техники, используемой природный газ как моторное топливо	всего	-	30	8	03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		020	30	8	03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 8.4. Поддержка переоборудования существующей автомобильной техники, включая общественный транспорт и коммунальную технику, для использования природного газа в качестве топлива	всего	-	30	8	04	-	-	-	-	-	700000	700000	700000	700000	408000*	
		022	30	8	04	-	-	-	-	-	700000	700000	700000	700000	408000*	
Основное мероприятие 8.8. Развитие производственной и заправочной инфраструктуры сжиженного природного газа	всего	-	30	8	08	-	-	-	-	-	800000	-	270959,9	160000	357000*	
		022	30	8	08	-	-	-	-	-	800000	-	270959,9	160000	357000*	

* 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 - 7³ 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)

П Л А Н

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

Наименование подпрограммы, контрольного события Программы	Статус*	Ответственный исполнитель	Срок наступления контрольного события														
			2021 год			2022 год			2023 год								
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал			
Подпрограмма "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)	I	Минэнерго России	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Контрольное событие 2.2. Проведены мониторинг и контроль хода реализации в 2022 году инвестиционного проекта "Строительство двух одноцепных	I	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-

Наименование подпрограммы, контрольного события Программы	Статус*	Ответственный исполнитель	Срок наступления контрольного события															
			2021 год			2022 год			2023 год									
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал				
Контрольное событие 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	-	-	I августа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Контрольное событие 2.9. Утверждена приказом Минэнерго России Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2022 - 2028 годы	-	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	I августа	-	-	-	-	-	-	-	-
Контрольное событие 2.10. Утверждена приказом Минэнерго России Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2023 - 2029 годы	-	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	I 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 году	I	Минэнерго России	-	-	-	-	I 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 году	I	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	I декабря	-	-	-	-	-

Наименование подпрограммы, контрольного события Программы	Статус*	Ответственный исполнитель	Срок наступления контрольного события														
			2021 год			2022 год			2023 год								
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал			
Контрольное событие 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 году	1	Минэнерго России	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Контрольное событие 5.2. Включены в списки получателей все обратившиеся граждане, имеющие право на получение бесплатного пайкового угля в 2022 году	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-

Наименование подпрограммы, контрольного события Программы	Статус*	Ответственный исполнитель	Срок наступления контрольного события														
			2021 год			2022 год			2023 год								
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал			
Контрольное событие 5.3. Включены в списки получателей все обратившиеся граждане, имеющие право на получение бесплатного пайкового угля в 2023 году	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря
Контрольное событие 5.4. Обеспечены дополнительные выплаты дополнительных (негосударственных) пенсий в пределах выделенных бюджетных ассигнований в 2021 году	1	Минэнерго России	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Контрольное событие 5.5. Обеспечены дополнительные выплаты дополнительных (негосударственных) пенсий в пределах выделенных бюджетных ассигнований в 2022 году	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-
Контрольное событие 5.6. Оказано содействие переселяемым из ветхого жилья гражданам в приобретении (строительстве) жилья взамен носимого в 2021 году в рамках выделенных средств федерального бюджета	1	Минэнерго России	-	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Контрольное событие 5.7. Оказано содействие переселяемым из ветхого жилья гражданам в приобретении (строительстве) жилья взамен носимого в 2022 году в рамках выделенных средств федерального бюджета	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-
Контрольное событие 5.8. Оказано содействие переселяемым из ветхого жилья гражданам в	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря

Наименование подпрограммы, контрольного события Программы	Статус	Ответственный исполнитель	Срок наступления контрольного события														
			2021 год			2022 год			2023 год								
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал			
приобретении (строительстве) жилья взамен сносимого в 2023 году в рамках выделенных средств федерального бюджета	-	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование подпрограммы, контрольного события Программы	Статус*	Ответственный исполнитель	Срок наступления контрольного события														
			2021 год			2022 год			2023 год								
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал			
Контрольное событие 7.5. 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 год	1	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 2020 год	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31 октября

Наименование подпрограммы, контрольного события Программы	Статус*	Ответственный исполнитель	Срок наступления контрольного события																
			2021 год			2022 год			2023 год										
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал					
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	-	Минпромторг России	31 марта	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Контрольное событие 8.4. Заключены соглашения о предоставлении в 2021 году субсидии производителям техники, использующей природный газ в качестве моторного топлива	-	Минпромторг России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование подпрограммы, контрольного события Программы	Статус*	Ответственный исполнитель	Срок наступления контрольного события															
			2021 год			2022 год			2023 год									
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал				
Контрольное событие 8.8. Заклочены соглашения о предоставлении субсидий на компенсацию части затрат на переоборудование существующей автомобильной техники в 2023 году	-	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Контрольное событие 8.9. Заклочены соглашения о предоставлении субсидий на компенсацию части затрат на переоборудование существующей автомобильной техники в 2024 году	-	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря
Контрольное событие 8.10. Заклочены соглашения о предоставлении субсидий в 2022 году на поддержку мероприятий по развитию производственной и запорочной инфраструктуры сжиженного природного газа	-	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31 марта
Контрольное событие 8.11. Заклочены соглашения о предоставлении субсидий в 2023 году на поддержку мероприятий по развитию производственной и запорочной 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 № 7¹
к государственной программе
Российской Федерации
"Развитие энергетики"
(в редакции постановления
Правительства Российской Федерации
от 31 марта 2021 г. № 501)

С В Е Д Е Н И Я

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

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Значения показателей (индикаторов)						
	2018 год		2019 год		2020 год	2021 год	
	план.	факт.	план.	факт.	(план.)	(план.)	
					2022 год	2023 год	2024 год
					(план.)	(план.)	(план.)

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, обособанное 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, утвержденным Правительством Российской Федерации от 30 сентября 2018 г. № 2101-р

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Значения показателей (индикаторов)									
	2018 год		2019 год		2020 год (план.)	2021 год (план.)	2022 год (план.)	2023 год (план.)	2024 год (план.)	
	план.	факт.	план.	факт.						
	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.	план.	
<p>Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отраслей"</p> <p>Задача: обеспечение стабильной выработки моторных топлив (автомобильного бензина, дизельного топлива и топлива для реактивных двигателей) на нефтеперерабатывающих заводах Дальневосточного федерального округа</p> <p>Выработка моторных топлив (автомобильного бензина, дизельного топлива и топлива для реактивных двигателей) на нефтеперерабатывающих заводах Дальневосточного федерального округа, млн. тонн</p>										
Дальневосточный федеральный округ	4,2	4,2	4	4,3	3,5	3,6	3,8	4	5	
Амурская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Еврейская автономная область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Забайкальский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Камчатский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Магаданская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Приморский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Республика Бурятия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Республика Саха (Якутия)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Сахалинская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Хабаровский край	4,2	4,2	4	4,3	3,5	3,6	3,8	4	5	
Чукотский автономный округ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
<p>Задача: продолжение планомерной социально и экономически обоснованной газификации Дальнего Востока</p> <p>Уровень газификации потребителей Дальневосточного федерального округа природным газом, процентов</p>										
Российская Федерация	-	68,6	-	70,1	-	-	-	-	-	
Дальневосточный федеральный округ	10,5	10,5	-	10,8	-	-	-	-	-	
Амурская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Значения показателей (индикаторов)									
	2018 год		2019 год		2020 год (план.)	2021 год (план.)	2022 год (план.)	2023 год (план.)	2024 год (план.)	2024 год (план.)
	план.	факт.	план.	факт.						
Еврейская автономная область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Забайкальский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Камчатский край	60,1	60,1	-	58,9	-	-	-	-	-	-
Магаданская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Приморский край	0,1	0,1	-	0,7	-	-	-	-	-	-
Республика Бурятия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Республика Саха (Якутия)	33,8	33,8	-	34,3	-	-	-	-	-	-
Сахалинская область	37,8	37,8	-	38	-	-	-	-	-	-
Хабаровский край	19,7	19,7	-	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 округ	73,4	74	75,6	77,37	70,42	75,81	79,22	81,52	85,02	
Амурская область	3,5	3,5	4	3,5	3	3	3	3	3,4	
Еврейская автономная область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Забайкальский край	23	23,3	24	23,8	23	25	25,5	26	26,5	
Камчатский край	-	-	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
Магаданская область	0,4	0,4	0,45	0,45	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	
Приморский край	8,6	8,7	8,8	8,2	7,5	8	8,5	8,9	9,5	
Республика Бурятия	2,6	2,5	2,6	2,7	2	2,5	2,6	2,7	2,8	

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Значения показателей (индикаторов)									
	2018 год		2019 год		2020 год (план.)	2021 год (план.)	2022 год (план.)	2023 год (план.)	2024 год (план.)	
	план.	факт.	план.	факт.						
Республика Саха (Якутия)	18	18	18	18,6	16,5	18	18,5	18,9	19,5	
Сахалинская область	10,8	10,8	11	13,1	11,5	11,7	12,5	12,6	13	
Хабаровский край	5,8	6,1	6	6,3	6	6,5	7,2	7,8	8,5	
Чукотский автономный округ	0,7	0,7	0,8	0,7	0,7	0,85	1,1	1,3	1,5	
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	-	4,4	14,6	-	15,28	20,25	21,29	24,74	38,21	
Амурская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Еврейская автономная область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Забайкальский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Камчатский край	-	1,03	1,06	-	1,11	1,21	1,27	1,34	1,4	
Магаданская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Приморский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Республика Бурятия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Республика Саха (Якутия)	-	1,27	9,94	-	10,41	11,31	11,89	12,53	13,16	
Сахалинская область	-	1,87	1,92	-	2,01	2,18	2,29	2,41	9,87	
Хабаровский край	-	0,23	1,68	-	1,75	5,55	5,84	8,46	13,78	

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Значения показателей (индикаторов)									
	2018 год		2019 год		2020 год (план.)	2021 год (план.)	2022 год (план.)	2023 год (план.)	2024 год (план.)	2024 год (план.)
	план.	факт.	план.	факт.						
Чукотский автономный округ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество стационарных объектов заправки природным газом, штук										
Дальневосточный федеральный округ	-	10	-	-	11	11	17	17	17	17
Амурская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Еврейская автономная область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Забайкальский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Камчатский край	-	1	-	-	1	1	1	1	1	1
Магаданская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Приморский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Республика Бурятия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Республика Саха (Якутия)	-	6	-	-	6	6	6	6	6	6
Сахалинская область	-	2	-	-	2	2	5	5	5	5
Хабаровский край	-	1	-	-	2	2	5	5	5	5
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 округ	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Республика Дагестан	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Значения показателей (индикаторов)								
	2018 год		2019 год		2020 год (план.)	2021 год (план.)	2022 год (план.)	2023 год (план.)	2024 год (план.)
	план.	факт.	план.	факт.					
Республика Ингушетия	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Кабардино-Балкарская Республика	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Карачаево-Черкесская Республика	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Республика Северная Осетия - Алания	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ставропольский край	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
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	-	99,59	120,95	-	141,5	171,92	193,05	217,32	247,89
Республика Дагестан	-	18,53	20,46	-	21,42	26,91	30,34	34,28	38,47
Республика Ингушетия	-	3,81	3,91	-	10,72	11,64	12,24	12,9	13,55
Кабардино-Балкарская Республика	-	20,95	21,51	-	22,51	31,74	35,42	37,33	41,67
Карачаево-Черкесская Республика	-	3,38	3,47	-	3,63	3,94	4,15	4,37	4,59
Республика Северная Осетия - Алания	-	9,91	11,61	-	12,15	13,2	13,88	16,94	17,8
Ставропольский край	-	42,09	53,29	-	64,06	73,23	81,09	90,08	104,42
Чеченская Республика	-	0,92	6,7	-	7,01	11,26	15,93	21,42	27,39
Количество стационарных объектов заправки природным газом, штук									
Северо-Кавказский федеральный округ	-	63	72	-	77	83	89	97	106

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Значения показателей (индикаторов)									
	2018 год		2019 год		2020 год (план.)	2021 год (план.)	2022 год (план.)	2023 год (план.)	2024 год (план.)	
	план.	факт.	план.	факт.						
Республика Дагестан	-	16	16	-	17	18	19	20	23	
Республика Ингушетия	-	2	6	-	6	6	6	6	6	
Кабардино-Балкарская Республика	-	7	7	-	9	10	10	11	11	
Карачаево-Черкесская Республика	-	1	1	-	1	1	1	1	2	
Республика Северная Осетия - Алания	-	8	8	-	8	8	9	9	9	
Ставропольский край	-	25	30	-	31	33	35	39	43	
Чеченская Республика	-	4	4	-	5	7	9	11	12	

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-бытовой 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	-	2,35	2,41	-	2,52	10,03	22,81	30,98	47,22
-------------------------	---	------	------	---	------	-------	-------	-------	-------

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Значения показателей (индикаторов)								
	2018 год		2019 год		2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
	план.	факт.	план.	факт.	(план.)	(план.)	(план.)	(план.)	(план.)

Количество стационарных объектов заправки природным газом, штук

Калининградская область - 1 1 - 3 9 12 18 24

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 экономического эффективности и надежности функционирования электроэнергетики Республики Крым и г. Севастополя, а также повышение доступности энергоресурсов

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

Республика Крым 1 1 1 1 1 1 1 1 -

Город Севастополь 1 1 1 1 1 1 1 1 -

Подпрограмма "Развитие рынка газомоторного топлива"

Задача: стимулирование строительства автомобильных газонаполнительных компрессорных станций и создания производственно-сбытовой инфраструктуры сжиженного природного газа по наиболее загруженным направлениям автотранспорта 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 - 9,77 11,46 - 12 16,68 19,58 22,95 26,55

Республика Крым - 9,13 9,37 - 9,81 14,3 17,08 20,31 23,78

Город Севастополь - 0,64 2,09 - 2,19 2,38 2,5 2,64 2,77

Количество стационарных объектов заправки природным газом, штук

Республика Крым и город Севастополь - 17 17 - 18 19 20 21 22

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Значения показателей (индикаторов)									
	2018 год		2019 год		2020 год (план.)	2021 год (план.)	2022 год (план.)	2023 год (план.)	2024 год (план.)	
	план.	факт.	план.	факт.						
Республика Крым	-	15	15	-	16	17	18	19	20	
Город Севастополь	-	2	2	-	2	2	2	2	2	
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	10,6	11	10,2	11,4	10,1	10,6	11,1	11,5	13,3	
Мурманская область	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
Ненецкий автономный округ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Чукотский автономный округ	0,7	0,7	0,8	0,8	0,7	1,2	1,3	1,5	1,5	
Ямало-Ненецкий автономный округ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Республика Карелия ¹	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Республика Коми ²	9,7	10,1	9	10,2	9	9	9	9	9	
Республика Саха (Якутия) ³	-	-	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Значения показателей (индикаторов)								
	2018 год		2019 год		2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
	план.	факт.	план.	факт.	(план.)	(план.)	(план.)	(план.)	(план.)

Красноярский край⁴ 0,1 0,1 0,1 0,1 0,1 0,1 0,5 0,7 2,5

Архангельская область⁵ - - - - - - - - -

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), Аллаховского 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 национального района, Среднеколымского улуса (района), Усть-Янского улуса (района) и Эвено-Быгантайского 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 № 7²
к государственной программе
Российской Федерации
"Развитие энергетики"
(в редакции постановления
Правительства Российской Федерации
от 31 марта 2021 г. № 501)

С В Е Д Е Н И Я
о ресурсном обеспечении за счет средств федерального бюджета реализации мероприятий
государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики"
на приоритетных территориях Российской Федерации

Наименование Программы, подпрограммы Программы, основного мероприятия	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований					(тыс. рублей)				
	Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)		ГРБС	ГП	пГП	ОМ	2019 год		2020 год (план.)		2021 год (план.)	2022 год (план.)	2023 год (план.)	2024 год (план.)
	план.	факт.												
Государственная программа Российской Федерации "Развитие энергетики"	Приоритетная территория: Дальневосточный федеральный округ													
	Дальневосточный федеральный округ	022	30	-	-	4126562,6	7075647,7	6275504	101968,8	2683755,7	37758	56859		
	Амурская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Еврейская автономная область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Забайкальский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Камчатский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Магаданская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Приморский край	022	30	-	-	120732,4	69817,6	269564,1	94165,8	66215,4	37758	56859		
	Республика Бурятия	022	30	-	-	5830,2	5830,1	5939,9	7803	17540,3	-	-		
	Республика Саха (Якутия)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

Наименование Программы, подпрограммы Программы, основного мероприятия	Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований							
		ГРБС	ГП	пГП	ОМ	2019 год		2020 год (план.)	2021 год (план.)	2022 год (план.)	2023 год (план.)	2024 год (план.)	
						план.	факт.						
Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"	Сахалинская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Хабаровский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Чукотский автономный округ	022	30	-	-	4000000	7000000	6000000	-	2600000	-	-	
	Дальневосточный федеральный округ	022	30	2	-	4000000	7000000	6000000	-	2600000	-	-	
	Чукотский автономный округ	022	30	2	-	4000000	7000000	6000000	-	2600000	-	-	
	Дальневосточный федеральный округ	022	30	2	02	4000000	7000000	6000000	-	2600000	-	-	
	Чукотский автономный округ	022	30	2	02	4000000	7000000	6000000	-	2600000	-	-	
	Дальневосточный федеральный округ	022	30	5	-	126562,6	75647,7	275504	101968,8	83755,7	37758	56859	
	Приморский край	022	30	5	-	120732,4	69817,6	269564,1	94165,8	66215,4	37758	56859	
	Республика Бурятия	022	30	5	-	5830,2	5830,1	5939,9	7803	17540,3	-	-	
Основное мероприятие 5.7. Реструктуризация угольной промышленности	Дальневосточный федеральный округ	022	30	5	07	126562,6	75647,7	275504	101968,8	83755,7	37758	56859	
	Приморский край	022	30	5	07	120732,4	69817,6	269564,1	94165,8	66215,4	37758	56859	
	Республика Бурятия	022	30	5	07	5830,2	5830,1	5939,9	7803	17540,3	-	-	
Приоритетная территория: Северо-Кавказский федеральный округ													
Государственная программа Российской Федерации "Развитие энергетики"	Северо-Кавказский федеральный округ	022	30	-	-	-	-	96000	96000	96000	96000	96000	
	Республика Дагестан	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Республика Ингушетия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Кабардино-Балкарская Республика	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Карачаево-Черкесская Республика	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Республика Северная Осетия - Алания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Ставропольский край	022	30	-	-	-	-	96000	96000	96000	96000	96000	
	Чеченская Республика	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Наименование Программы, подпрограммы Программы, основного мероприятия	Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований						
		ГРБС	ГП	лПП	ОМ	2019 год		2020 год (план.)	2021 год (план.)	2022 год (план.)	2023 год (план.)	2024 год (план.)
						план.	факт.					
Подпрограмма "Развитие рынка газомоторного топлива"	Северо-Кавказский федеральный округ	022	30	8	-	-	96000	96000	96000	96000	96000	96000
	Ставропольский край	022	30	8	-	-	96000	96000	96000	96000	96000	96000
Основное мероприятие 8.1. Развитие запорочной инфраструктуры компримированного природного газа	Северо-Кавказский федеральный округ	022	30	8	01	-	96000	96000	96000	96000	96000	96000
	Ставропольский край	022	30	8	01	-	96000	96000	96000	96000	96000	96000
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	022	30	-	-	4825050	4185510	3523550	1094012,5	1089013,6	116067,1	-
	Республика Крым	022	30	-	-	4544886	3905346	3121660,1	1094012,5	1089013,6	-	-
	г. Севастополь	022	30	-	-	280164	280164	401889,9	-	-	116067,1	-
Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"	Республика Крым и г. Севастополь	022	30	2	-	4825050	4185510	3523550	1094012,5	1089013,6	116067,1	-
	Республика Крым	022	30	2	-	4544886	3905346	3121660,1	1094012,5	1089013,6	-	-
	г. Севастополь	022	30	2	-	280164	280164	401889,9	-	-	116067,1	-
Основное мероприятие 2.6. Возмещение территориальным сетевым организациям недополученных доходов, вызванных установлением экономически обоснованных тарифных решений	Республика Крым и г. Севастополь	022	30	2	06	4825050	4185510	3523550	1094012,5	1089013,6	116067,1	-
	Республика Крым	022	30	2	06	4544886	3905346	3121660,1	1094012,5	1089013,6	-	-
	г. Севастополь	022	30	2	06	280164	280164	401889,9	-	-	116067,1	-
Приоритетная территория: Арктическая зона Российской Федерации												
Государственная программа Российской Федерации "Развитие энергетики"	Арктическая зона Российской Федерации	022	30	-	-	4000000	7000000	6000000	-	2600000	-	-
	Мурманская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Ненецкий автономный округ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Чукотский автономный округ	022	30	-	-	4000000	7000000	6000000	-	2600000	-	-

Наименование Программы, подпрограммы Программы, основного мероприятия	Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Код бюджетной классификации	Объемы бюджетных ассигнований										
			ГРБС	ГП	пГП	ОМ	2019 год		2020 год (план.)	2021 год (план.)	2022 год (план.)	2023 год (план.)	2024 год (план.)
							план.	факт.					
	Ямало-Ненецкий автономный округ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Республика Карелия ¹	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Республика Коми ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Республика Саха (Якутия) ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Красноярский край ⁴	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Архангельская область ⁵	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"	Арктическая зона Российской Федерации	022	30	2	-	4000000	7000000	6000000	-	2600000	-	-	-
Основное мероприятие 2.2. Модернизация и новое строительство электросетевых объектов	Чукотский автономный округ	022	30	2	-	4000000	7000000	6000000	-	2600000	-	-	-
	Арктическая зона Российской Федерации	022	30	2	02	4000000	7000000	6000000	-	2600000	-	-	-
	Чукотский автономный округ	022	30	2	02	4000000	7000000	6000000	-	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 подразумеваются территории 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), Жиганского национального эвенкийского района, Момского района, Нижнеколымского района, Оленекского 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 № 7³

к государственной программе
Российской Федерации

"Развитие энергетики"

(в редакции постановления

Правительства Российской Федерации

от 31 марта 2021 г. № 501)

С В Е Д Е Н И Я

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

(тыс. рублей)

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Источник финансирования	Оценка расходов						
		2019 год		2020 год (план.)	2021 год (план.)	2022 год (план.)	2023 год (план.)	2024 год (план.)
		план.	факт.					
Приоритетная территория: Дальневосточный федеральный округ								
Дальневосточный федеральный округ	всего	97314378,1	168734643,1	85747969,2	91875316,3	91078134,7	68695291,7	167096929,2
	в том числе:							
	федеральный бюджет	4126562,6	7075647,8	6276366,7	101968,8	2666215,4	37758	56859
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-
бюджеты субъектов Российской Федерации	64930,9	-	8835,1	156368,2	507364,3	516871,6	400000	

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Источник финансирования	Оценка расходов						
		2019 год		2020 год (план.)	2021 год (план.)	2022 год (план.)	2023 год (план.)	2024 год (план.)
		план.	факт.					
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-	-	-	-	-	-	-
	местные бюджеты	1325,1	-	180,3	-	-	-	-
	компании с государственным участием	93121559,5	161658995,3	79462587,1	91616979,3	87904555	68140662,1	166640070,2
	иные внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-
Амурская область	всего в том числе	15645453,2	59759693,7	7805802,2	10934881,2	4811728,5	12675301,8	59446518,8
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-	-	-	350000	400000	400000
	средства компаний с государственным участием	15645453,2	59759693,7	7805802,2	10934881,2	4461728,5	12275301,8	59046518,8
Еврейская автономная область	всего в том числе	5728675,1	129414,2	483443,7	488518,1	584542,1	1248862,7	3620801,1
	средства компаний с государственным участием	5728675,1	129414,2	483443,7	488518,1	584542,1	1248862,7	3620801,1
Забайкальский край	всего в том числе	1906874,2	1032998,1	1801295,2	5150490,3	10376982,6	1794041,6	16727092,4
	средства компаний с государственным участием	1906874,2	1032998,1	1801295,2	5150490,3	10376982,6	1794041,6	16727092,4
Камчатский край	всего в том числе:	2722663,7	-	2309153	1641136	1405890,5	1348201,1	1244080,2
	бюджеты субъектов Российской Федерации	64930,9	-	8835,1	-	-	-	-
	местные бюджеты	1325,1	-	180,3	-	-	-	-
	средства компаний с государственным участием	2656407,7	-	2300137,7	1641136	1405890,5	1348201,1	1244080,2

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Источник финансирования	Оценка расходов									
		2019 год		2020 год (план.)	2021 год (план.)	2022 год (план.)	2023 год (план.)	2024 год (план.)			
		план.	факт.								
Магаданская область	всего в том числе	486803,1	-	397935,1	1810352,3	1375162,9	490615,9	312495,2			
		486803,1	-	397935,1	1810352,3	1375162,9	490615,9	312495,2			
Приморский край	средства компаний с государственным участием всего в том числе:	6115261,4	3632825,8	12637697,7	13264811,9	12489717	5683224,3	11777624,9			
		120732,4	69817,6	269564,1	94165,8	66215,4	37758	56859			
Республика Бурятия	средства компаний с государственным участием всего в том числе:	5994529	3563008,2	12368133,6	13170646,1	12423501,6	5645466,3	11720765,9			
		1138153	1234478,7	5344098,2	6796266,1	12498686,4	4685946,2	35191495			
Республика Саха (Якутия)	федеральный бюджет средства компаний с государственным участием всего в том числе	5830,2	5830,2	6802,6	7803	-	-	-			
		1132322,8	1228648,5	5337295,6	6788463,1	12498686,4	4685946,2	35191495			
Сахалинская область	бюджеты субъектов Российской Федерации средства компаний с государственным участием всего в том числе:	11009270,8	86059771,2	20952818,9	28798609,4	28040728,4	24028281,1	25307963,1			
		-	-	-	156368,2	157364,3	116871,6	-			
Хабаровский край	средства компаний с государственным участием всего в том числе:	11009270,8	86059771,2	20952818,9	28642241,2	27883364,1	23911409,5	25307963,1			
		9066554,3	-	3358832,9	2913847,1	1924617,4	2131061,1	1924176,9			
Хабаровский край	средства компаний с государственным участием всего в том числе	9066554,3	-	3358832,9	2913847,1	1924617,4	2131061,1	1924176,9			
		27323808,5	9885461,5	12912956,2	15372836,2	10408984,6	10998802,7	11466163			
Хабаровский край	средства компаний с государственным участием всего в том числе	27323808,5	9885461,5	12912956,2	15372836,2	10408984,6	10998802,7	11466163			
		27323808,5	9885461,5	12912956,2	15372836,2	10408984,6	10998802,7	11466163			

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Источник финансирования	Оценка расходов						
		2019 год		2020 год (план.)	2021 год (план.)	2022 год (план.)	2023 год (план.)	2024 год (план.)
		план.	факт.					
Чукотский автономный округ	всего	16170860,8	7000000	17753936,2	4703567,6	7161094,1	3610953,5	78518,7
	в том числе:							
	федеральный бюджет	4000000	7000000	6000000	-	2600000	-	-
Северо-Кавказский федеральный округ	средства компаний с государственным участием	12170860,8	-	11743936,2	4703567,6	4561094,1	3610953,5	78518,7
	Приоритетная территория: Северо-Кавказский федеральный округ							
	всего	17306880,8	11745178,4	14190563	20088144	9411662,5	2146000	1046000
Республика Дагестан	в том числе:							
	федеральный бюджет	-	-	96000	96000	96000	96000	96000
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-	11200	50935	8400	-	-
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-	-	-	-	-	-	-
	местные бюджеты	-	-	-	-	-	-	-
	средства компаний с государственным участием	17306880,8	11745178,4	14083363	19941209	9307262,5	2050000	950000
	иные внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-
	всего	1810260,9	2123632,4	3403163,1	1623041,7	709852,4	-	-
	в том числе:							
Республика Ингушетия	средства компаний с государственным участием	1810260,9	2123632,4	3403163,1	1623041,7	709852,4	-	-
	всего	404251,2	640568,7	310982	501504	167661	-	-
	в том числе:							

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Источник финансирования	Оценка расходов							
		2019 год		2020 год (план.)	2021 год (план.)	2022 год (план.)	2023 год (план.)	2024 год (план.)	
		план.	факт.						
Кабардино-Балкарская Республика	средства компаний с государственным участием	404251,2	640568,7	310982	501504	167661	-	-	
	всего	1743694,5	2392033	565715,4	168897	214067	-	-	
	в том числе								
	средства компаний с государственным участием	1743694,5	2392033	565715,4	168897	214067	-	-	
Карачаево-Черкесская Республика	всего	2276137,2	169396,4	2985061,6	9288320,1	2381704,9	-	-	
	в том числе								
	средства компаний с государственным участием	2276137,2	169396,4	2985061,6	9288320,1	2381704,9	-	-	
	всего	8647751	6347057,4	5607388	6197997,2	2468905,3	-	-	
Республика Северная Осетия - Алания	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-	11200	8400	8400	-	-	
	средства компаний с государственным участием	8647751	6347057,4	5596188	6189597,2	2460505,3	-	-	
	всего	2099634,3	72490,4	972266,9	1883165	3389742	2146000	1046000	
	в том числе:								
Ставропольский край	федеральный бюджет	-	-	96000	96000	96000	96000	96000	
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-	-	42535	-	-	-	
	средства компаний с государственным участием	2099634,3	72490,4	876266,9	1744630	3293742	2050000	950000	
	всего	325151,7	-	345986	425219	79730	-	-	
Чеченская Республика	в том числе								
	средства компаний с государственным участием	325151,7	-	345986	425219	79730	-	-	
	всего	16681276,5	8564781	12774970	2352019,2	-	-	150000	
	всего								

Приоритетная территория: Калининградская область

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Источник финансирования	Оценка расходов						
		2019 год		2020 год (план.)	2021 год (план.)	2022 год (план.)	2023 год (план.)	2024 год (план.)
		план.	факт.					
	в том числе:							
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-	-	-	-	-	-	-
	местные бюджеты	-	-	-	-	-	-	-
	средства компаний с государственным участием	16681276,5	8564781	12774970	2352019,2	-	-	150000
	иные внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-
	Приоритетные территории: Республика Крым и г. Севастополь							
	всего	5045340	4405800	6794605,1	2398344,2	2395621,4	174515,9	2859710
	в том числе:							
	федеральный бюджет	4825050	4185510	3523550	1094012,5	1089013,6	116067,1	-
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	220290	220290	3271055,1	1304331,7	1306607,8	58448,8	162990
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-	-	-	-	-	-	-
	местные бюджеты	-	-	-	-	-	-	-
	средства компаний с государственным участием	-	-	-	-	-	-	2696720

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Источник финансирования	Оценка расходов							
		2019 год		2020 год (план.)	2021 год (план.)	2022 год (план.)	2023 год (план.)	2024 год (план.)	
		план.	факт.						
	иные внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-
Республика Крым	всего	4750430,5	4110890	6374954,2	2376227,2	2371228,3	-	-	-
	в том числе:								
	федеральный бюджет	4544886	3905346	3121660,1	1094012,5	1089013,6	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	205544,5	205544	3253294,1	1282214,7	1282214,7	-	-	-
Город Севастополь	всего	294909,5	294910	419650,9	22116,9	24393,1	174515,9	2859710	
	в том числе:								
	федеральный бюджет	280164	280164	401889,9	-	-	116067,1	-	
	бюджеты субъектов Российской Федерации	14745,5	14746	17761	22116,9	24393,1	58448,8	162990	
	средства компаний с государственным участием	-	-	-	-	-	-	2696720	
Арктическая зона Российской Федерации	Приоритетная территория: Арктическая зона Российской Федерации	86899741	67332443,3	51889638,6	31143835,4	22496668,1	27694485,8	20370016,6	
	в том числе:								
	федеральный бюджет	4000000	7000000	6000000	-	2600000	-	-	
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	
	бюджеты субъектов Российской Федерации	4706	18847	132	59812	278901	394488	-	
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-	-	-	-	-	-	-	
	местные бюджеты	124	265	2	-	120	-	-	
	средства компаний с государственным участием	82894911	60313331,3	34145568,4	26380455,8	15056553	23689044,3	20291497,9	

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Источник финансирования	Оценка расходов									
		2019 год		2020 год (план.)	2021 год (план.)	2022 год (план.)	2023 год (план.)	2024 год (план.)			
		план.	факт.								
	иные внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мурманская область	всего	1374477,6	1391071,2	993053	396436	441351	846153	2535417,5			
	в том числе										
Ненецкий автономный округ	средства компаний с государственным участием	1374477,6	1391071,2	993053	396436	441351	846153	2535417,5			
	всего	19511582	7368962,9	15867014	14744326	9268232	13584978	7903721			
Чукотский автономный округ	в том числе										
	средства компаний с государственным участием	19511582	7368962,9	15867014	14744326	9268232	13584978	7903721			
	всего	16170860,8	7000000	17753936,2	4703567,6	7161094,1	3610953,5	78518,7			
	в том числе:										
	федеральный бюджет	4000000	7000000	6000000	-	2600000	-	-			
	средства компаний с государственным участием	12170860,8	-	11743936,2	4703567,6	4561094,1	3610953,5	78518,7			
Ямало-Ненецкий автономный округ	всего	48023279,3	51311450,8	13573104,4	6706963,2	3299183,7	6769160	9752963			
	в том числе:										
	бюджеты субъектов Российской Федерации	4706	18847	132	59812	278901	394488	-			
	местные бюджеты	124	265	2	-	120	-	-			
Республика Карелия ¹	средства компаний с государственным участием	48018449,3	51292338,8	13572970,4	6647151,2	3020162,7	6374672	9752963			
	всего	1424430	30133,5	3372137,2	4193264,8	2262388	2883241,3	99396,5			
	в том числе										
	средства компаний с государственным участием	1424430	30133,5	3372137,2	4193264,8	2262388	2883241,3	99396,5			
Республика Коми ²	всего	254540,9	157271,3	340393,7	399277,8	64419,4	-	-			
	в том числе										
	средства компаний с государственным участием	254540,9	157271,3	340393,7	399277,8	64419,4	-	-			

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Источник финансирования	Оценка расходов						
		2019 год		2020 год (план.)	2021 год (план.)	2022 год (план.)	2023 год (план.)	2024 год (план.)
		план.	факт.					
Республика Саха (Якутия) ³	всего	-	-	-	-	-	-	-
Красноярский край ⁴	всего	-	-	-	-	-	-	-
Архангельская область ⁵	всего	140570,4	73553,5	-	-	-	-	-
	в том числе:							
	средства компаний с государственным участием	140570,4	73553,5	-	-	-	-	-

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), Жиганского национального эвенкийского района, Момского района, Нижнеколымского района, Оленекского эвенкийского 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".