ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к государственной программе Российской Федерации
«Энергосбережение и повышение энергетической
эффективности на период до 2020 года»

О Ц Е Н К А

**потенциала повышения эффективности использования энергии
в Российской Федерации по состоянию на 2007 год**

(млн. тонн условного топлива)

Сектор энергопотребления	Всего	В том числе по видам энергетических ресурсов						
		уголь	сырая нефть	нефтепродукты	газ	прочие виды топлива	электроэнергия	тепло
I. Потенциал повышения эффективности производства и преобразования энергетических ресурсов								
1. Производство и преобразование первичной энергии - всего	403,89	83,45	3,58	49,53	257,43	9,9	-	-
в том числе:								

Сектор энергопотребления	Всего	В том числе по видам энергетических ресурсов						
		уголь	сырая нефть	нефтепродукты	газ	прочие виды топлива	электроэнергия	тепло
выработка электроэнергии - всего	133	34,14	-	3,6	92,78	2,48	-	-
из них:								
конденсационные электростанции	76,42	22,91	-	1,07	52,15	0,29	-	-
теплоэлектроцентрали	55,02	11,23	-	2,19	39,41	2,19	-	-
дизельные электростанции	1,56	-	-	0,34	1,22	-	-	-
производство тепла - всего	153,66	33,34	0,66	10,55	101,56	4,96	2,59	-
из них:								
конденсационные электростанции	4,13	1,26	-	0,06	2,69	0,01	0,11	-
теплоэлектроцентрали	46,72	9,3	-	1,77	32,19	2,22	1,24	-
промышленные котельные	67,27	11,6	0,63	5,99	46,76	1,69	0,6	-
районные котельные	12,41	2,69	0,03	1,09	8,39	0,1	0,11	-

Сектор энергопотребления	Всего	В том числе по видам энергетических ресурсов						
		уголь	сырая нефть	нефтепродукты	газ	прочие виды топлива	электроэнергия	тепло
мелкие котельные	23,13	8,49	-	1,64	11,53	0,94	0,53	-
производство и преобразование топлива - всего	57,77	3,09	2,92	0,24	8,49	0,1	14,39	28,54
из них:								
добыча и переработка угля	1,16	0,17	-	0,1	-	-	0,43	0,46
добыча нефти	3,38	-	0,03	0,14	1,06	-	1,59	0,56
переработка нефти	3,36	0,03	-	-	1,89	0,1	0,21	1,13
добыча и переработка газа	4,22	-	-	-	2,85	-	0,41	0,96
собственные нужды	2,47	-	-	-	-	-	2,47	-
потери энергетических ресурсов, включая потери в сетях	43,18	2,89	2,89	-	2,69	-	9,28	25,43

Сектор энергопотребления	Всего	В том числе по видам энергетических ресурсов						
		уголь	сырая нефть	нефтепродукты	газ	прочие виды топлива	электроэнергия	тепло
2. Производство и преобразование первичной энергии и сокращение сжигания попутного газа	421,15	83,43	3,58	49,55	274,69	9,9	-	-
II. Потенциал повышения эффективности потребления энергетических ресурсов								
3. Сельское и лесное хозяйство	4,15	0,03	-	2,19	0,11	0,06	1,04	0,72
4. Добыча полезных ископаемых (кроме топлива)	1,59	-	-	0,2	-	-	0,53	0,86
5. Обрабатывающая промышленность	59,29	12,02	-	1,7	14,1	2	11,05	18,42
6. Производство кокса	3,43	2,40	-	-	0,03	-	0,13	0,87
7. Производство кислорода	0,56	-	-	-	-	-	0,29	0,27
8. Производство сжатого воздуха	0,55	0,03	-	-	0,09	-	0,39	0,04
9. Подъем и очистка воды	0,77	-	-	-	0,01	-	0,72	0,04
10. Чугун	8,54	6,72	-	-	1,69	-	0,03	0,1

Сектор энергопотребления	Всего	В том числе по видам энергетических ресурсов						
		уголь	сырая нефть	нефтепродукты	газ	прочие виды топлива	электроэнергия	тепло
11. Мартеновская сталь	2,12	-	-	0,51	1,43	0,06	0,03	0,09
12. Электросталь	0,71	-	-	-	0,16	-	0,51	0,04
13. Прокат	5,2	1,32	-	0,04	2,80	-	0,64	0,4
14. Стальные трубы	0,25	-	-	-	0,17	-	0,04	0,04
15. Электроферросплавы	0,34	0,14	-	-	-	-	0,2	-
16. Синтетический аммиак	0,33	-	-	-	0,13	-	0,09	0,11
17. Удобрения и карбамид	0,6	-	-	0,01	0,09	-	0,1	0,4
18. Синтетический каучук	1,02	-	-	0,07	0,11	-	0,1	0,74
19. Литье и металлообработка	0,45	0,03	-	0,01	0,3	-	0,07	0,04
20. Целлюлоза	3,8	-	-	0,06	-	1,84	0,24	1,66
21. Бумага	0,74	-	-	-	-	-	0,24	0,5
22. Картон	0,3	-	-	-	-	-	0,07	0,23

Сектор энергопотребления	Всего	В том числе по видам энергетических ресурсов						
		уголь	сырая нефть	нефтепродукты	газ	прочие виды топлива	электроэнергия	тепло
23.Цемент и клинкер	3,53	0,29	-	0,03	2,86	-	0,34	0,01
24. Мясо и мясопродукты	0,35	-	-	-	0,03	-	0,09	0,23
25. Хлеб и хлебопродукты	0,72	0,03	-	0,03	0,34	0,03	0,09	0,2
26. Прочие	23,62	1,06	-	0,94	3,86	0,07	5,28	12,41
27. Цветные металлы	1,36	-	-	-	-	-	1,36	-
28. Строительство	0,73	-	-	0,29	0,01	0,01	0,36	0,06
29. Транспорт	54,78	-	-	30,45	21,38	-	2,39	0,56
30. Железнодорожный	1,49	-	-	0,72	-	-	0,77	-
31. Прочий	0,86	-	-	-	-	-	0,43	0,43
32. Нефтепроводный	0,9	-	-	-	-	-	0,9	-
33. Газопроводный	21,8	-	-	-	21,38	-	0,29	0,13
34. Водный	0,37	-	-	0,37	-	-	-	-

Сектор энергопотребления	Всего	В том числе по видам энергетических ресурсов						
		уголь	сырая нефть	нефтепродукты	газ	прочие виды топлива	электроэнергия	тепло
35. Автомобильный	27,01	-	-	27,01	-	-	-	-
36. Авиационный	2,35	-	-	2,35	-	-	-	-
37. Коммунальные услуги	1,01	-	-	0,01	-	-	0,51	0,49
38. Сектор услуг	21,73	0,01	-	0,03	4,46	0,01	6,58	10,64
39. Население	76,39	0,82	-	0,26	14,53	0,27	5,45	55,06
40. Отопление	41,11	0,82	-	0,26	3,68	0,27	0,28	35,8
41. Горячее водоснабжение	23,11	-	-	-	3,6	-	0,25	19,26
42. Приготовление пищи	7,48	-	-	-	7,25	-	0,23	-
43. Освещение (включая освещение транспортной инфраструктуры)	3,15	-	-	-	-	-	3,15	-
44. Бытовые электроприборы и прочие	1,54	-	-	-	-	-	1,54	-

Сектор энергопотребления	Всего	В том числе по видам энергетических ресурсов						
		уголь	сырая нефть	нефтепродукты	газ	прочие виды топлива	электроэнергия	тепло
Всего - конечное потребление энергии	219,67	12,88	-	33,43	54,59	2,35	27,91	86,81

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к государственной программе Российской Федерации
«Энергосбережение и повышение энергетической
эффективности на период до 2020 года»

Единый топливно-энергетический баланс Российской Федерации за 2007 год[1]

(тыс. тонн условного топлива)

	Всего	В том числе по видам энергетических ресурсов								
		уголь	сырая нефть	нефте-продукты	природ-ный газ	гидро-энергия и НВИЭ[2]	атомная энергия	прочие виды твердого топлива	электро-энергия	тепло
1. Производство	1748508	204300	702187	-	751814	22067	60463	7677	-	-
2. Импорт	30360	16794	3900	429	8540	-	-	-	697	-
3. Экспорт	-816299[3]	-65556	-369798	-157220	-221453	-	-	-	-2272	-
4. Изменение запасов	7263	-1034	-1000	-492	9877	-	-	-88	-	-
5. Потребление первичных энергетических ресурсов	955306	156572	337289	-156299	529024	22067	60463	7764	-1574	-

	Всего	В том числе по видам энергетических ресурсов								
		уголь	сырая нефть	нефте-продукты	природ-ный газ	гидро-энергия и НВИЭ[2]	атомная энергия	прочие виды твердого топлива	электро-энергия	тепло
6. Статистическая невязка баланса	14664	-	9201	-141	4666	-	-	-	-	938
7. Электростанции - всего	-166785	-79655	-22	-9966	-206214	-22067	-60463	-2102	124886	88818
в том числе производство тепловой энергии	-5653	-22817	-4	-3797	-64937	-	-1467	-1449	-	88818
8. Электроэнергия	-161133	-56838	-18	-6169	-141278	-22067	-58996	-653	124886	-
9. Тепловая энергия	-14672	-45662	-993	-14208	-154243	-	-1467	-4618	-2860	209379
10. Котельные	-22368,5	-22845	-989	-10411	-89307	-	-	-3169	-1934,5	106287
11. Теплоутилизацион-ные установки и электрокотельные	13348	-	-	-	-	-	-	-	-926	14274
12. Преобразование топлива - всего	-26942	-482	-319287	305042	-2246	-	-	-237	-2490	-7242

	Всего	В том числе по видам энергетических ресурсов								
		уголь	сырая нефть	нефте-продукты	природ-ный газ	гидро-энергия и НВИЭ[2]	атомная энергия	прочие виды твердого топлива	электро-энергия	тепло
в том числе:										
переработка нефти	-22407	-187	-319271	305042	-1326	-	-	-237	-1389	-5039
переработка газа	-3942	-	-16	-	-920	-	-	-	-965	-2041
переработка угля	-593	-295	-	-	-	-	-	-	-136	-162
13. Собственные нужды	-12865	-	-29	-	-30	-	-	-	-8004	-4802
14. Потери при распределении	-37328	-	-7100	-	-1159	-	-	-	-12897	-16172
15. Конечное потребление	695545	53590	660	128507	234733	-	-	2255	96951	178849
16. Промышленность - всего	244656	44514	371	5655	62468	-	-	424	52244	78980
в том числе:										

	Всего	В том числе по видам энергетических ресурсов								
		уголь	сырая нефть	нефте-продукты	природ-ный газ	гидро-энергия и НВИЭ[2]	атомная энергия	прочие виды твердого топлива	электро-энергия	тепло
добыча нефти	12376	-	121	219	3642	-	-	-	7397	997
добыча газа	7479	-	-	31	6963	-	-	-	176	309
добыча угля	1682	290	-	34	-	-	-	-	784	574
руда железная товарная	1262	-	-	58	-	-	-	-	1118	86
агломерат железорудный	3622	2945	-	20	173	-	-	22	341	121
окатыши железорудные	1704		-	129	1279	-	-	-	261	35
кокс[4]	5337	3806	-	-	36	-	-	-	204	1291
чугун[5]	35226	27946	-	-	6757	-	-	25	205	293
сталь мартеновская и кислородно-конвертерная	2384	12	-	510	1494	-	-	9	232	127

	Всего	В том числе по видам энергетических ресурсов								
		уголь	сырая нефть	нефте-продукты	природ-ный газ	гидро-энергия и НВИЭ[2]	атомная энергия	прочие виды твердого топлива	электро-энергия	тепло
электросталь	1826	2	-	2	460	-	-	-	1261	101
прокат черных металлов	7473	1738	-	48	4179	-	-	-	967	541
электроферро-сплавы	1722	682	-	-	20	-	-	100	895	25
аммиак синтетический	2341	-	-	-	1749	-	-	-	254	338
удобрения	3656	-	-	24	533	-	-	-	609	2490
каучук синтетический	4718	12	-	521	440	-	-	-	408	3337
целлюлоза	3671	-	-	70	54	-	-	10	484	3053
бумага	1622	-	-	-	9	-	-	-	532	1081
картон	1156	2	-	-	3	-	-	-	253	898
цемент и клинкер	10291	1106	-	110	8150	-	-	4	881	40

	Всего	В том числе по видам энергетических ресурсов								
		уголь	сырая нефть	нефте-продукты	природ-ный газ	гидро-энергия и НВИЭ[2]	атомная энергия	прочие виды твердого топлива	электро-энергия	тепло
прочие	135108	5973	250	3879	26527	-	-	254	34982	63243
17. Строительство	3407	-	-	782	-	-	-	-	1411	1214
18. Транспорт - всего	158255	15	5	95476	47524	-	-	-	10224	5011
в том числе:										
железнодорожный	11703	15	-	3807		-	-	-	5715	2166
трубопроводный	50658	-	5	258	45667	-	-	-	3261	1467
автомобильный (включая личный)	79833	-	-	78971	862	-	-	-	-	-
прочий транспорт	16060	-	-	12440	994	-	-	-	1248	1378
19. Сельское хозяйство	10162	-	-	4579	42	-	-	-	1990	3551
20. Коммунальное хозяйство	3081	3	-	1	27	-	-	-	2954	96

	Всего	В том числе по видам энергетических ресурсов								
		уголь	сырая нефть	нефте-продукты	природ-ный газ	гидро-энергия и НВИЭ[2]	атомная энергия	прочие виды твердого топлива	электро-энергия	тепло
21. Сфера оказания услуг	70488	1883	24	401	36102	-	-	455	13869	17754
22. Население (жилищный фонд)	145822	3030	-	1129	54089	-	-	1072	14259	72243
23. Неэнергетические нужды	59674	4145	260	20484	34481	-	-	304	-	-

[1] Баланс рассчитан на основе данных форм официальной статистики Росстата с использованием методики формирования энергетических балансов, применяемой Международным энергетическим агентством. При оценке выработки электроэнергии на атомных электростанциях и гидроэлектростанциях по замещаемому топливу суммарная оценка потребления первичной энергии в 2007 году равна 989,6 млн. тонн условного топлива.

[2] Нетрадиционные и возобновляемые источники энергии (НВИЭ) включают выработку электрической и тепловой энергии на геотермальных и ветровых электростанциях.

[3] Отрицательные значения показателей приведены с целью предотвращения двойного учета энергии, которая используется для производства энергетических ресурсов, учтенных при расчете других показателей.

[4] С учетом обогрева коксовых батарей.

[5] С учетом расхода энергии на обогрев кауперов и на доменное дутье.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к государственной программе Российской Федерации «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2020 года»

Ф А К Т О Р Ы

снижения энергоемкости и экономии энергии в основных сценариях развития экономики

	Единица измерения	2010 год	2015 год	2020 год
I. Сценарий инерционного развития				
1. Снижение энергоемкости ВВП - всего	процентов	3,9	24,8	40
в том числе за счет:				
структурных сдвигов	-»-	0,3	7,9	16,3
продуктовых сдвигов	-»-	-0,5	-0,5	-1,9
роста цен на энергию	-»-	2,7	5,7	5,5
автономного технического прогресса	-»-	1,5	4,4	6,7
реализации Программы	-»-	-	7,4	13,5
2. Экономия - всего	млн. тонн условного топлива	72,7	275,5	531,2
в том числе за счет:				

	Единица измерения	2010 год	2015 год	2020 год
структурных сдвигов	-»-	37,9	84,5	220,2
продуктовых сдвигов	млн. тонн условного топлива	-5,2	-5,6	-25,3
роста цен на энергию	-»-	25,6	63	72,1
автономного технического прогресса	-»-	14,4	48,6	88,5
реализации Программы	-»-	–	84,9	175,6
II. Сценарий инновационного развития				
3. Снижение энергоемкости валового внутреннего продукта - всего	процентов	3,8	25,7	40
в том числе за счет:				
структурных сдвигов	-»-	-1	9,8	17,7
продуктовых сдвигов	-»-	0,8	2,6	4,1
роста цен на энергию	-»-	2,7	4,5	4,2
автономного технического прогресса	-»-	1,4	4	6,2
реализации Программы	-»-	-	4,9	7,8
4. Экономия - всего	млн. тонн условного топлива	72,5	330	700,6
в том числе за счет:				
структурных сдвигов	-»-	25,6	166,5	361,5

	Единица измерения	2010 год	2015 год	2020 год
продуктовых сдвигов	-»-	7,8	32,5	69,2
роста цен на энергию	млн. тонн условного топлива	25,9	55,4	71,8
автономного технического прогресса	-»-	13,2	49,2	104,3
реализации Программы	-»-	-	26,5	93,8

Примечания: 1. Структурные сдвиги оценены по секторам, перечисленным в приложении № 2 к государственной программе Российской Федерации «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2020 года».

2. Продуктовые сдвиги оценены по перечню промышленных продуктов, перечисленных в приложении № 2 к государственной программе Российской Федерации «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2020 года».

3. Вклад ценового фактора установлен на основе цен на энергоносители, скорректированных исходя из параметров инфляции, определенных в сценарных условиях функционирования экономики Российской Федерации с последующим их ростом в соответствии с Концепцией долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 17 ноября 2008 г. № 1662-р.

4. Отрицательные значения показателей приведены с целью учета негативного влияния на энергоемкость валового внутреннего продукта, отражающие увеличение значения.

5. Вклад автономного технического прогресса оценен при допущении, что интенсивность ввода нового и обновления имеющегося оборудования будет соответствовать параметрам 2000 - 2008 годов.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к государственной программе Российской Федерации
«Энергосбережение и повышение энергетической
эффективности на период до 2020 года»

Прогнозируемое снижение выбросов парниковых газов за счет реализации технических мероприятий государственной программы Российской Федерации «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2020 года»[1]

(млн. тонн экв. CO_2)

Мероприятие	2011 - 2020 годы - всего	В том числе						
		2011 - 2015 годы - всего	из них					2020 год
			2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	
1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности при производстве электроэнергии - всего	577,13	150,12	14,55	22,33	29,69	37,49	46,06	106,5
в том числе:								
на газовых станциях, в том числе за счет вывода из эксплуатации газовых станций, выработавших ресурс, строительства станций с использованием газотурбинных и парогазовых технологий,	244,56	72,49	8,81	11,64	14,23	17,2	20,61	42,08

Мероприятие	2011 - 2020 годы - всего	В том числе						
		2011 - 2015 годы - всего	из них					2020 год
			2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	
модернизации станций с использованием современного оборудования с коэффициентом полезного действия (далее - КПД) для вновь вводимого генерирующего оборудования не ниже 55 процентов в 2011 - 2015 годах и не ниже 60 процентов в 2016 - 2020 годах								
на угольных станциях, в том числе за счет вывода из эксплуатации угольных станций, выработавших ресурс, строительства новых угольных станций и модернизации станций с использованием современных технологий (суперсверхкритических параметров пара, котлоагрегатов с циркулирующим кипящим слоем и др.) с КПД для всего вводимого генерирующего оборудования на угле не ниже 43 процентов в 2011 - 2015 годах и не ниже 48 процентов в 2016 - 2020 годам	319,96	73,52	5,25	10,03	14,63	19,31	24,3	62,35

Мероприятие	2011 - 2020 годы - всего	В том числе						
		2011 - 2015 годы - всего	из них					2020 год
			2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	
на дизельных электростанциях, в том числе за счет вывода из эксплуатации дизельных электростанций, выработавших ресурс, строительства новых дизельных электростанций с использованием современных технологий, модернизации дизельных электростанций с использованием нового современного энергоэффективного оборудования со снижением среднего расхода топлива до 356 г у.т./кВт·ч	12,61	4,11	0,49	0,66	0,83	0,98	1,15	2,07
2. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности при передаче электроэнергии, в том числе за счет реконструкции трансформаторных подстанций, магистральных электрических сетей высокого напряжения (110 кВ и выше), распределительных электрических сетей среднего и низкого напряжения (35 - 0,38 кВ), совершенствования системы коммерческого и технического учета электроэнергии	93,71	21,88	1,33	2,76	4,29	5,87	7,63	19,59
3. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности при производстве тепловой энергии - всего	313,3	94,05	10,3	14,54	18,66	23	27,55	57,68

Мероприятие	2011 - 2020 годы - всего	В том числе						
		2011 - 2015 годы - всего	из них					2020 год
			2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	
в том числе энергосбережение и повышение энергетической эффективности при производстве тепловой энергии котельными, в том числе модернизация действующих и строительство новых котельных мощностью от 3 до 100 Гкал/час	122,82	41,74	5,47	6,85	8,32	9,88	11,22	21,17
4. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, в том числе строительство новых тепловых сетей, ремонт и замена действующих тепловых сетей (диаметром до 200 мм; от 200 до 400 мм; от 400 до 600 мм; свыше 600 мм) с использованием современных технологий и видов теплоизоляций со снижением доли потерь тепловой энергии в 2020 году до 10,7 процента	190,48	52,29	4,83	7,68	10,34	13,11	16,33	36,51

Мероприятие	2011 - 2020 годы - всего	В том числе						
		2011 - 2015 годы - всего	из них					2020 год
			2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	
5. Внедрение когенерации на котельных, в том числе совместная выработка тепловой и электрической энергии на котельных за счет использования перепада давления пара на паровых котельных для выработки электроэнергии (достаточной для покрытия собственных нужд) и внедрение газотурбинных надстроек в газовых котельных с целью выработки электроэнергии на базе теплового потребления, использования газопоршневых аппаратов для выработки электроэнергии и теплоты для собственных нужд, строительство мини-ТЭЦ	32,87	3,99	-	0,2	0,6	1,2	1,99	8,96
6. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры и системах наружного освещения - всего	143,31	5,68	0,64	0,88	1,13	1,39	1,64	2,97
в том числе:								
внедрение регулируемого привода в водоснабжении и водоотведении, внедрение эффективных электродвигателей и оптимизация систем работы	43,46	1,67	0,17	0,25	0,33	0,42	0,5	0,91

Мероприятие	2011 - 2020 годы - всего	В том числе						
		2011 - 2015 годы - всего	из них					2020 год
			2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	
электродвигателей, внедрение частотно-регулируемого привода на электродвигателях водозаборов, насосных и канализационных станций								
энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системах уличного освещения с доведением уровня энергоэффективных уличных светильников к 2020 году до 99 процентов	99,85	4,01	0,47	0,63	0,8	0,97	1,14	2,06
7. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в промышленности - всего	510,86	170,3	15,51	24,72	34,01	43,33	52,73	76,64
в том числе:								
энергосбережение и повышение энергетической эффективности добычи и переработки топлива - всего	295,01	104,81	8,82	14,89	20,96	27,04	33,1	39,44

Мероприятие	2011 - 2020 годы - всего	В том числе						
		2011 - 2015 годы - всего	из них					2020 год
			2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	
из них:								
в угледобыче, в том числе за счет расширения применения прогрессивных технологий добычи («шахта-лава» для подземной добычи; поточной и поточно-циклической - для открытой добычи), утилизации низкопотенциального тепла шахтных вод и других технологий	21,9	7,29	0,61	1,04	1,46	1,88	2,3	3,3
в углепереработке, в том числе за счет внедрения технологий термической переработки низкосортных углей, извлечения и переработки метана из угольных пластов, селективной разработки угольных пластов, технологий и оборудования по безотходной глубокой переработке угля и других технологий	4,55	1,27	0,11	0,18	0,25	0,33	0,4	0,83
в нефтедобыче, в том числе за счет снижения расхода нефти на технологические нужды, оптимизации режима работы скважин, совершенствования контроля и учета нефти	35,91	10	0,84	1,42	2	2,58	3,16	6,53

Мероприятие	2011 - 2020 годы - всего	В том числе						
		2011 - 2015 годы - всего	из них					2020 год
			2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	
в нефтепереработке (первичной переработке, гидрокрекинге, термическом крекинге, каталитическом крекинге, каталитическом риформинге, производстве масел, коксовании тяжелых нефтяных остатков, производстве катализаторов и др.), в том числе за счет вывода из эксплуатации старого оборудования в нефтеперерабатывающей промышленности, ввода новых мощностей, соответствующих по удельным расходам лучшей мировой практике, модернизации действующих мощностей с повышением индекса энергетической эффективности в нефтеперерабатывающей промышленности до 54,7 процента к 2015 году и до 56,7 процента к 2020 году	28,3	8,1	0,68	1,15	1,62	2,09	2,56	5,04
в газодобыче, в том числе за счет совершенствования технологий газодобычи (снижения расхода газа на технологические нужды, оптимизации работы технологических объектов, совершенствования учета и контроля за использованием газа)	192,95	74,83	6,3	10,63	14,97	19,3	23,63	21,7

Мероприятие	2011 - 2020 годы - всего	В том числе						
		2011 - 2015 годы - всего	из них					2020 год
			2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	
сокращение сжигания попутного газа в факелах, в том числе за счет изменения ценообразования на попутный газ, введения систем учета, ужесточения лицензионных требований к недропользователям, увеличения штрафов, обеспечения недискриминационного доступа к газотранспортной инфраструктуре независимым производителям газа	11,4	3,32	0,28	0,47	0,66	0,86	1,05	2,04
энергосбережение и повышение энергетической эффективности на энергоемких промышленных производствах - всего	87,93	24,33	2,07	3,45	4,87	6,26	7,68	16,14
из них:								
производство железной руды со снижением удельного расхода с 12,1 кг у.т./т до 8,9 кг у.т./т, в том числе за счет вывода из эксплуатации старого оборудования, ввода новых мощностей, соответствующих по удельным расходам лучшей мировой практике, модернизации мощностей	4,66	1,36	0,12	0,19	0,27	0,35	0,43	0,81

Мероприятие	2011 - 2020 годы - всего	В том числе						
		2011 - 2015 годы - всего	из них					2020 год
			2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	
производство агломерата железорудного со снижением удельного расхода с 60,9 кг у.т./т до 52,3 кг у.т./т, в том числе за счет вывода из эксплуатации старого оборудования, ввода новых мощностей, соответствующих по удельным расходам лучшей мировой практике	1,14	0,35	0,03	0,05	0,07	0,09	0,11	0,19
производство железорудных окатышей со снижением удельного расхода с 41,4 кг у.т./т до 34,4 кг у.т./т	1,58	0,48	0,04	0,07	0,1	0,12	0,15	0,27
производство кокса со снижением удельного расхода с 159,9 кг у.т./т до 159,1 кг у.т./т	1,16	0,5	0,04	0,07	0,1	0,13	0,16	0,21
производство чугуна со снижением удельного расхода с 684 кг у.т./т до 626 кг у.т./т	25,34	7,34	0,62	1,04	1,47	1,89	2,32	4,44
производство кислородно-конвертерной стали со снижением удельного расхода с 11,9 кг у.т./т до 10,7 кг у.т./т	0,94	0,26	0,02	0,04	0,05	0,07	0,08	0,17
производство электростали со снижением удельного расхода с 95 кг у.т./т до 73 кг у.т./т	1,01	0,33	0,03	0,05	0,07	0,08	0,1	0,16

Мероприятие	2011 - 2020 годы - всего	В том числе						
		2011 - 2015 годы - всего	из них					2020 год
			2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	
производство проката со снижением удельного расхода с 132 кг у.т./т до 93 кг у.т./т	7,3	1,97	0,17	0,28	0,39	0,51	0,62	1,35
производство электроферросплавов со снижением удельного расхода с 1264 кг у.т./т до 931 кг у.т./т	5,31	1,55	0,13	0,22	0,31	0,4	0,49	0,94
производство алюминия со снижением удельного расхода электроэнергии на электролиз первичного алюминия до 14470 кВт·ч/т к 2015 году и до 13648 кВт·ч/т к 2020 году	3,53	0,94	0,08	0,13	0,19	0,24	0,3	0,67
производство аммиака синтетического со снижением удельного расхода топлива (включая сырье) с 1488 кг у.т./т до 1268 кг у.т./т	7,3	1,97	0,17	0,28	0,39	0,51	0,62	1,35
производство удобрений со снижением среднего удельного расхода (по 4 видам продукции: калийные удобрения; фосфатные удобрения; мочевина; аммиачная селитра) с 187 кг у.т./т до 140 кг у.т./т	6,36	1,63	0,14	0,23	0,33	0,42	0,51	1,23

Мероприятие	2011 - 2020 годы - всего	В том числе						
		2011 - 2015 годы - всего	из них					2020 год
			2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	
производство синтетического каучука со снижением среднего удельного расхода с 3080 кг у.т./т до 2077 кг у.т./т	9,05	2,34	0,2	0,33	0,47	0,6	0,74	1,75
производство целлюлозы со снижением удельного расхода с 608 кг у.т./т до 500 кг у.т./т	1,03	0,32	0,03	0,05	0,06	0,08	0,1	0,17
производство бумаги со снижением удельного расхода с 400 кг у.т./т до 309 кг у.т./т	2,09	0,56	0,05	0,08	0,11	0,14	0,18	0,39
производство картона со снижением удельного расхода с 344 кг у.т./т до 266 кг у.т./т	1,65	0,5	0,04	0,07	0,1	0,13	0,16	0,28
производство цемента, в том числе за счет повышения доли цемента, производимого по сухому способу, до 33 процентов к 2020 году	8,48	1,93	0,16	0,27	0,39	0,5	0,61	1,76
реализация типовых проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в промышленности - всего	127,92	41,16	4,62	6,38	8,18	10,03	11,95	21,06

Мероприятие	2011 - 2020 годы - всего	В том числе						
		2011 - 2015 годы - всего	из них					2020 год
			2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	
из них:								
проект «Эффективные электродвигатели»: установка новых электродвигателей, соответствующих классу высокоэффективных; отказ от перемотки двигателей замена старых моторов в пропорции 50:50 на высокоэффективные двигатели и двигатели с повышенной эффективностью; доведение к 2020 году доли эффективных электродвигателей до 48 процентов, электродвигателей повышенной эффективности - до 26 процентов	19,12	6,18	0,61	0,9	1,21	1,55	1,91	3,08
проект «Регулируемый электропривод»: установка регулируемого привода в промышленности с доведением доли двигателей (оснащенных таким приводом) до 17 процентов к 2020 году от числа двигателей, для которых такой привод применим	8,56	2,54	0,28	0,38	0,5	0,62	0,76	1,52

Мероприятие	2011 - 2020 годы - всего	В том числе						
		2011 - 2015 годы - всего	из них					2020 год
			2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	
проект «Эффективные системы сжатого воздуха»: оптимизация систем сжатого воздуха, ликвидация утечек, утилизация тепла и др.; доведение к 2020 году систем сжатого воздуха, в которых реализованы возможности энергосбережения и повышения энергетической эффективности, до 65 процентов с достижением удельного расхода электроэнергии на производство сжатого воздуха 63,6 кВт·ч/1000 куб. м	7,22	2,14	0,23	0,31	0,42	0,53	0,65	1,27
проект «Эффективные системы промышленного освещения»: повышение эффективности систем освещения за счет использования энергоэффективных ламп с электронной пуско-регулирующей аппаратурой, введение систем контроля за освещением при активизации использования дневного света; замена к 2020 году 50 процентов неэффективных систем освещения на эффективные с установкой датчиков присутствия не менее чем на 20 процентов светильников	10,4	3,26	0,33	0,49	0,65	0,81	0,98	1,73

Мероприятие	2011 - 2020 годы - всего	В том числе						
		2011 - 2015 годы - всего	из них					2020 год
			2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	
проект «Эффективные системы пароснабжения»: повышение эффективности систем пароснабжения за счет налаживания учета пара, теплоизоляции паропроводов, арматуры, установки конденсатоотводчиков, использования вторичного тепла; повышение к 2020 году доли эффективных систем пароснабжения до 50 процентов	82,62	27,04	3,17	4,3	5,4	6,52	7,65	13,46
8. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в сельском хозяйстве - всего	16,52	4,17	0,35	0,59	0,84	1,07	1,32	3,23
в том числе:								
реализация типовых проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в сельском хозяйстве - всего	16,52	4,17	0,35	0,59	0,84	1,07	1,32	3,23

Мероприятие	2011 - 2020 годы - всего	В том числе						
		2011 - 2015 годы - всего	из них					2020 год
			2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	
из них:								
проект «Повышение топливной экономичности парка тракторов»: установление среднего топливного стандарта для новых сельскохозяйственных тракторов, работающих на дизельном топливе 229,4 г/кВт·ч к 2015 году; увеличение коэффициента обновления парка сельскохозяйственных тракторов до 10,3 процента к 2012 году и его поддержание на этом уровне до 2020 года	7,66	1,64	0,14	0,23	0,33	0,42	0,52	1,66
проект «Повышение энергетической эффективности тепличного хозяйства»: улучшение изоляции теплиц, автоматизация систем управления источниками тепла и микроклиматом, внедрение эффективных систем подогрева воды для полива, аккумуляторов тепла, утилизация тепла отходящих газов, использование частотно-регулируемого привода, внедрение новых технологий	8,86	2,53	0,21	0,36	0,51	0,65	0,8	1,57

Мероприятие	2011 - 2020 годы - всего	В том числе						
		2011 - 2015 годы - всего	из них					2020 год
			2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	
9. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на транспорте - всего	136,25	34,93	2,94	4,97	6,98	9,01	11,03	26,88
в том числе:								
реализация типовых проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на транспорте - всего	136,25	34,93	2,94	4,97	6,98	9,01	11,03	26,88
из них:								
проект «Повышение энергетической эффективности железнодорожного транспорта»: снижение удельного расхода на электротягу поездов с 12 кг у.т./10 тыс.т км брут в 2007 году до 10 кг у.т./10 тыс.т км брут к 2020 году, удельного расхода тепловозов	55,19	12,75	1,07	1,81	2,55	3,29	4,03	11,52

Мероприятие	2011 - 2020 годы - всего	В том числе						
		2011 - 2015 годы - всего	из них					2020 год
			2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	
и дизельпоездов - с 62,2 кг у.т./10 тыс.т км брут до 40 кг у.т./10 тыс.т км брут, в том числе за счет замены изношенного парка оборудования на электровозы нового поколения со сниженным аэродинамическим сопротивлением, уменьшенной массы поездов, рекуперативного торможения, более эффективной тяги, применения эффективных технологий управления и диспетчеризации, параллельного секционирования, строительства дополнительных тяговых подстанций, ремонта железнодорожных путей и строительства высокоскоростных магистралей								
проект «Повышение энергетической эффективности газопроводного транспорта»: снижение удельного расхода на транспортировку газа по трубопроводам с 28,2 кг у.т./млн. куб. м-км в 2007 году до 25,0 кг у.т./млн. куб. м-км к 2020 году	59,55	15,02	1,27	2,14	3	3,87	4,74	11,68

Мероприятие	2011 - 2020 годы - всего	В том числе						
		2011 - 2015 годы - всего	из них					2020 год
			2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	
проект «Повышение энергетической эффективности нефтепроводного транспорта»: снижение удельного расхода на транспортировку нефти по трубопроводам с 1,75 кг у.т./тыс.т-км в 2007 году до 1,2 кг у.т./тыс.т-км к 2020 году	21,51	7,17	0,6	1,02	1,43	1,85	2,26	3,68
10. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в государственных (муниципальных) учреждениях и сфере оказания услуг - всего	231,74	79,35	9,92	12,78	15,83	18,83	21,99	36,59
в том числе:								
оснащение приборами учета тепла: оборудование 100 процентов государственных (муниципальных) учреждений и организаций сферы оказания услуг приборами учета тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-	-

Мероприятие	2011 - 2020 годы - всего	В том числе						
		2011 - 2015 годы - всего	из них					2020 год
			2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	
установление и реализация требований энергетической эффективности зданий, строений, сооружений в соответствии с Федеральным законом «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»	5,57	0,84	-	-	0,18	0,26	0,4	1,39
проведение капитального ремонта зданий: повышение доли бюджетных зданий и зданий сферы оказания услуг, подлежащих ежегодно комплексному капитальному ремонту до 3 процентов к 2015 году и до 4 процентов к 2020 году с введением требования снижения удельного расхода на цели отопления по итогам ремонта не менее чем на 30 процентов	42,21	13,98	1,7	2,25	2,79	3,33	3,91	6,81
утепление зданий и оснащение их индивидуальными тепловыми пунктами: утепление зданий бюджетной сферы и зданий сферы оказания услуг, не включенных в планы капитального ремонта	50,21	15,62	1,73	2,41	3,11	3,82	4,55	8,59

Мероприятие	2011 - 2020 годы - всего	В том числе						
		2011 - 2015 годы - всего	из них					2020 год
			2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	
внедрение эффективных газовых котлов: замена старых отопительных котлов в индивидуальных системах отопления бюджетных зданий и зданий сферы оказания услуг с КПД ниже 75 процентов на новые энергоэффективные газовые котлы с КПД не ниже 95 процентов с доведением среднего КПД таких котлов до 92 процентов	27,58	9,04	0,98	1,42	1,83	2,22	2,59	4,74
внедрение эффективных систем освещения: повышение эффективности систем освещения бюджетных зданий и зданий сферы оказания услуг (полная замена люминесцентных ламп стандарта T12 и T8 на лампы стандарта T5 к 2016 году, замена ламп накаливания на компактные люминесцентные лампы), установка систем управления освещением на 25 процентов светильников в общественных зданиях к 2020 году	52,69	22,83	3,59	4,06	4,54	5,05	5,59	6,16
приобретение энергоэффективного офисного оборудования: приобретение энергопотребляющего оборудования высоких классов энергетической эффективности	53,48	17,04	1,92	2,64	3,38	4,15	4,95	8,9

Мероприятие	2011 - 2020 годы - всего	В том числе						
		2011 - 2015 годы - всего	из них					2020 год
			2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	
11. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищном фонде - всего	190,04	56,69	4,9	7,96	11,58	13,81	18,44	33,04
в том числе:								
установление и реализация требований энергетической эффективности зданий, строений, сооружений в соответствии с Федеральным законом «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»	19,71	3,11	-	-	0,73	1,02	1,35	4,9
проведение капитального ремонта жилых зданий: снос аварийного жилья, признанного таковым в установленном порядке до 1 января 2007 г., выполнение капитального ремонта, реконструкции и модернизации зданий в 2011 - 2020 годах с учетом требований энергетической эффективности зданий, строений, сооружений; увеличение доли капитально ремонтируемых зданий до 2 процентов в год	50,34	14,9	1,74	2,3	2,92	3,59	4,35	9,05

Мероприятие	2011 - 2020 годы - всего	В том числе						
		2011 - 2015 годы - всего	из них					2020 год
			2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	
утепление квартир и мест общего пользования: установка пластиковых стеклопакетов, теплоотражающих пленок и прокладок для окон, теплоотражающих экранов за радиаторами, доводчиков дверей, остекление лоджий, промывка систем отопления, установка современных радиаторов, термостатических вентилей и др.; обеспечение экономии тепловой энергии в утепленных квартирах в среднем на 10 процентов	26,77	4,16	0,12	0,35	0,71	1,19	1,79	6,8
внедрение эффективных систем освещения: замена ламп накаливания на компактные люминесцентные лампы с доведением доли компактных люминесцентных ламп в структуре источников света до 83 процентов при сокращении доли ламп накаливания до 0 процента	38,81	15,94	0,46	2,23	3,71	4,12	5,43	3,96
использование эффективных холодильников, морозильников и стиральных машин: замена старых холодильников и морозильников (со сроком службы выше 15 лет) на энергоэффективные (класс А и выше) и стимулирование покупки	14,86	5,61	1,21	1,06	0,89	0,7	1,76	2,01

Мероприятие	2011 - 2020 годы - всего	В том числе						
		2011 - 2015 годы - всего	из них					2020 год
			2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	
энергоэффективных (класс А и выше) холодильников и морозильников (со средним удельным расходом электроэнергии к 2020 году - 0,88 кВт·ч/сутки). Замена устаревших стиральных машин (со сроком службы выше 15 лет) и стимулирование покупки энергоэффективных (класс А и выше) с целью получения к 2020 году среднего удельного расхода электроэнергии по парку стиральных машин - 0,8 кВт·ч/цикл								
использование эффективных индивидуальных газовых котлов: замена старых газовых котлов на новые с КПД не ниже 95 процентов в индивидуальных жилых домах (с получением к 2020 году среднего КПД 80 процентов для систем, работающих на газе)	39,55	12,97	1,37	2,02	2,62	3,19	3,76	6,32
Всего по Программе	2436,0	673,5	65,27	99,41	134	168,1	206,7	408,6

Примечание. Рассчитано по специальной модели для трех парниковых газов (CO2, CH4 и N2O) с учетом снижения потерь при передаче и производстве энергии и с учетом снижения расхода топлива при производстве тепловой и электрической энергии, которые экономятся при реализации каждого из мероприятий.

_____

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к государственной программе
Российской Федерации «Энергосбережение
и повышение энергетической эффективности
на период до 2020 года»

Расчет показателей экономической эффективности реализации государственной программы Российской Федерации «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2020 года»

(млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)

Наименование показателя	2011 - 2030 годы - всего	В том числе																			
		2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
I. Оценка экономии расходов на приобретение топливно-энергетических ресурсов за счет реализации Программы																					
1. Экономия - всего	26538,90	191,60	311,80	473,10	647,60	815,20	997,84	1180,48	1363,12	1545,76	1728,40	1728,40	1728,40	1728,40	1728,40	1728,40	1728,40	1728,40	1728,40	1728,40	1728,40
в том числе:																					
электроэнергетика	4379,00	25,40	40,90	59,00	79,40	104,00	142,62	181,24	219,86	258,48	297,10	297,10	297,10	297,10	297,10	297,10	297,10	297,10	297,10	297,10	297,10
теплоэнергетика	2413,50	14,90	23,80	36,00	50,00	65,70	84,74	103,78	122,82	141,86	160,90	160,90	160,90	160,90	160,90	160,90	160,90	160,90	160,90	160,90	160,90
промышленность	7268,40	46,50	82,90	129,60	179,70	233,40	281,02	328,64	376,26	423,88	471,50	471,50	471,50	471,50	471,50	471,50	471,50	471,50	471,50	471,50	471,50
сельское хозяйство	363,30	1,50	2,60	4,10	5,60	7,30	10,88	14,46	18,04	21,62	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20
транспорт	2548,70	7,70	14,30	23,00	33,80	45,90	72,60	99,30	126,00	152,70	179,40	179,40	179,40	179,40	179,40	179,40	179,40	179,40	179,40	179,40	179,40
коммунальное хозяйство	201,40	1,70	2,60	3,50	4,60	5,80	7,28	8,76	10,24	11,72	13,20	13,20	13,20	13,20	13,20	13,20	13,20	13,20	13,20	13,20	13,20

Наименование показателя	2011 - 2030 годы - всего	В том числе																			
		2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
сфера оказания услуг	1015,90	11,40	14,90	19,80	24,80	30,30	37,38	44,46	51,54	58,62	65,70	65,70	65,70	65,70	65,70	65,70	65,70	65,70	65,70	65,70	65,70
бюджетная сфера	1440,80	22,30	27,90	35,30	42,40	49,80	57,74	65,68	73,62	81,56	89,50	89,50	89,50	89,50	89,50	89,50	89,50	89,50	89,50	89,50	89,50
жилищный фонд	6907,90	60,20	101,90	162,80	227,30	273,00	303,58	334,16	364,74	395,32	425,90	425,90	425,90	425,90	425,90	425,90	425,90	425,90	425,90	425,90	425,90
II. Расчет показателей экономической (общественной) эффективности реализации Программы																					
2. Затраты по Программе - всего	9532,41	540,06	611,03	757,98	823,82	820,36	896,99	1063,73	1206,24	1344,15	1468,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:																					
средства внебюджетных источников	8837,10	502,79	571,34	710,82	769,70	755,45	823,64	982,34	1115,05	1245,19	1360,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
средства бюджетов субъектов Российской Федерации	625,31	30,27	32,70	40,17	47,12	57,91	66,35	74,39	84,19	91,96	100,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
средства федерального бюджета	70,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. Выгоды - всего	31971,90	247,80	397,20	588,20	792,70	992,60	1210,34	1426,78	1640,12	1855,56	2074,60	2074,60	2074,60	2074,60	2074,60	2074,60	2074,60	2074,60	2074,60	2074,60	2074,60
в том числе:																					

Наименование показателя	2011 - 2030 годы - всего	В том числе																			
		2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
экономия расходов на приобретение энергетических ресурсов	26538,90	191,60	311,80	473,10	647,60	815,20	997,84	1180,48	1363,12	1545,76	1728,40	1728,40	1728,40	1728,40	1728,40	1728,40	1728,40	1728,40	1728,40	1728,40	1728,40
экономическая оценка снижения выбросов парниковых газов	5433,00	56,20	85,40	115,10	145,10	177,40	212,50	246,30	277,00	309,80	346,20	346,20	346,20	346,20	346,20	346,20	346,20	346,20	346,20	346,20	346,20
4. Поток наличности	22439,5	-292,3	-213,8	-169,8	-31,1	172,2	313,4	363,0	433,9	511,4	606,6	2074,6	2074,6	2074,6	2074,6	2074,6	2074,6	2074,6	2074,6	2074,6	2074,6
5. Кумулятивный поток наличности	22439,5	-292,3	-506,1	-675,9	-707,0	-534,8	-221,4	141,6	575,5	1086,9	1693,5	3768,1	5842,7	7917,3	9991,9	12066,5	14141,1	16215,7	18290,3	20364,9	22439,5
6. Дисконти-рованный поток наличности	5446,8	-265,7	-176,7	-127,6	-21,3	106,9	176,9	186,3	202,4	216,9	233,9	727,1	661,0	600,9	546,3	496,6	451,5	410,4	373,1	339,2	308,4
7. Кумулятивный поток дисконтированной наличности	5446,8	-265,7	-442,4	-570,0	-591,2	-484,3	-307,4	-121,1	81,3	298,2	532,0	1259,2	1920,2	2521,2	3067,5	3564,1	4015,6	4426,0	4799,2	5138,4	5446,8
III. Расчет показателей коммерческой эффективности реализации Программы																					
8. Затраты по Программе - всего	14144,88	541,11	633,70	805,44	899,22	918,49	1023,21	1218,44	1387,68	1554,34	1706,48	345,68	345,68	345,68	345,68	345,68	345,68	345,68	345,68	345,68	345,68
в том числе:																					

Наименование показателя	2011 - 2030 годы - всего	В том числе																			
		2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
средства внебюджетных источников	8837,10	502,79	571,34	710,82	769,70	755,45	823,64	982,34	1115,05	1245,19	1360,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прирост налога на прибыль	5307,78	38,32	62,36	94,62	129,52	163,04	199,57	236,10	272,62	309,15	345,68	345,68	345,68	345,68	345,68	345,68	345,68	345,68	345,68	345,68	345,68
9. Выгоды - всего	26538,90	191,60	311,80	473,10	647,60	815,20	997,84	1180,48	1363,12	1545,76	1728,40	1728,40	1728,40	1728,40	1728,40	1728,40	1728,40	1728,40	1728,40	1728,40	1728,40
в том числе экономия расходов на приобретение энергетических ресурсов	26538,90	191,60	311,80	473,10	647,60	815,20	997,84	1180,48	1363,12	1545,76	1728,40	1728,40	1728,40	1728,40	1728,40	1728,40	1728,40	1728,40	1728,40	1728,40	1728,40
10. Поток наличности	12394,0	-349,5	-321,9	-332,3	-251,6	-103,3	-25,4	-38,0	-24,6	-8,6	21,9	1382,7	1382,7	1382,7	1382,7	1382,7	1382,7	1382,7	1382,7	1382,7	1382,7
11. Кумулятивный поток наличности	12394,0	-349,5	-671,4	-1003,7	-1255,4	-1358,6	-1384,0	-1422,0	-1446,5	-1455,1	-1433,2	-50,5	1332,3	2715,0	4097,7	5480,4	6863,1	8245,9	9628,6	11011,3	12394,0
12. Дисконти-рованный поток наличности	724,0	-303,9	-243,4	-218,5	-143,9	-51,4	-11,0	-14,3	-8,0	-2,4	5,4	297,2	258,4	224,7	195,4	169,9	147,8	128,5	111,7	97,2	84,5
13. Кумулятивный поток дисконтированной наличности	724,0	-303,9	-547,3	-765,8	-909,7	-961,1	-972,0	-986,3	-994,3	-996,8	-991,3	-694,1	-435,7	-211,0	-15,5	154,4	302,2	430,6	542,4	639,5	724,0
IV. Расчет показателей бюджетной эффективности реализации Программы для бюджетов всех уровней																					
14. Затраты по Программе - всего	695,31	37,27	39,70	47,17	54,12	64,91	73,35	81,39	91,19	98,96	107,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2011 - 2030 годы - всего	В том числе																			
		2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
в том числе:																					
средства бюджетов субъектов Российской Федерации	625,31	30,27	32,70	40,17	47,12	57,91	66,35	74,39	84,19	91,96	100,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
средства федерального бюджета	70,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15. Выгоды - всего	5307,78	38,32	62,36	94,62	129,52	163,04	199,57	236,10	272,62	309,15	345,68	345,68	345,68	345,68	345,68	345,68	345,68	345,68	345,68	345,68	345,68
в том числе прирост налога на прибыль	5307,78	38,32	62,36	94,62	129,52	163,04	199,57	236,10	272,62	309,15	345,68	345,68	345,68	345,68	345,68	345,68	345,68	345,68	345,68	345,68	345,68
16. Поток наличности	4612,5	1,0	22,7	47,5	75,4	98,1	126,2	154,7	181,4	210,2	238,4	345,7	345,7	345,7	345,7	345,7	345,7	345,7	345,7	345,7	345,7
17. Кумулятивный поток наличности	4612,5	1,0	23,7	71,2	146,6	244,7	370,9	525,6	707,0	917,2	1155,7	1501,3	1847,0	2192,7	2538,4	2884,1	3229,7	3575,4	3921,1	4266,8	4612,5
18. Дисконти-рованный поток наличности	1403,0	1,0	18,7	35,7	51,5	60,9	71,2	79,4	84,6	89,1	91,9	121,2	110,1	100,1	91,0	82,8	75,2	68,4	62,2	56,5	51,4
19. Кумулятивный поток дисконтированной наличности	1403,0	1,0	19,7	55,3	106,8	167,8	239,0	318,4	403,0	492,2	584,1	705,3	815,4	915,5	1006,6	1089,3	1164,5	1232,9	1295,1	1351,6	1403,0

Примечания: 1. Для раздела II получены результаты:

чистый дисконтированный доход (NPV) - 5446767 млн. рублей (при ставке дисконтирования 10 процентов в год);
внутренняя норма доходности (IRR) - 39 процентов;
простой период окупаемости - 7 лет;
дисконтированный период окупаемости - 8 лет.

2. Для раздела III получены результаты:
чистый дисконтированный доход (NPV) - 724016 млн. рублей (при ставке дисконтирования 15 процентов в год);
внутренняя норма доходности (IRR) - 20 процентов;
простой период окупаемости - 12 лет;
дисконтированный период окупаемости - 15 лет.

3. Для раздела IV получены результаты:
чистый дисконтированный доход (NPV) - 1403018 млн. рублей (при ставке дисконтирования 10 процентов в год);
внутренняя норма доходности не может быть определена в связи с положительным значением дисконтированного потока за весь горизонт расчета;
простой период окупаемости - 1 год;
дисконтированный период окупаемости - 1 год.

_____

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6
к государственной программе
Российской Федерации «Энергосбережение
и повышение энергетической эффективности
на период до 2020 года»

График реализации технических мероприятий государственной программы Российской Федерации «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2020 года» по основным секторам потребления энергии

Мероприятия Программы	Единица измерения	2011 - 2020 годы - всего	В том числе									
			2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
I. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности при производстве электроэнергии												
1. Реконструкция и модернизация электростанций на следующих видах топлива:												
газ	единиц	95	8	8	8	8	8	11	11	11	11	11
твердое топливо	-»-	30	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
мазут	-»-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Мероприятия Программы	Единица измерения	2011 - 2020 годы - всего	В том числе									
			2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
дизельное топливо	-»-	100	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
II. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности при передаче электроэнергии												
2. Реконструкция трансформаторных подстанций	единиц	142667	8311	9178	10175	11321	12641	14157	15901	17906	20212	22865
3. Количество заменяемых трансформаторов	-»-	288824	16623	18357	20351	22644	25281	31801	31801	35812	40425	45729
4. Мощность оборудования трансформаторных подстанций, выводимых на реконструкцию	МВА	114136	6649	7343	8140	9058	10112	11326	12721	14325	16170	18292
5. Реконструкция воздушных линий (далее - ВЛ) среднего и низкого напряжения 35-0,38 кВ	км	936527	70727	74065	77903	82316	87392	93230	99943	107662	116540	126749

Мероприятия Программы	Единица измерения	2011 - 2020 годы - всего	В том числе									
			2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
6. Протяженность ВЛ среднего напряжения 35-6 кВ, выводимых на реконструкцию	км	589021	44477	46577	48992	51769	54963	58636	62860	67717	73303	79727
7. Протяженность ВЛ низкого напряжения 0,38 кВ, выводимых на реконструкцию	-»-	347506	26250	27488	28911	30547	32429	34594	37083	39945	43237	47022
8. Реконструкция кабельных линий (далее - КЛ) среднего и низкого напряжения 35-0,38 кВ	-»-	74790	3862	4389	4995	5691	6491	7412	8471	9689	11090	12700
9. Протяженность КЛ среднего напряжения 35-6 кВ, выводимых на реконструкцию	-»-	48778	2518	2862	3257	3711	4233	4834	5525	6320	7234	8284
10. Протяженность КЛ низкого напряжения 0,38 кВ, выводимых на реконструкцию	-»-	26012	1344	1527	1738	1980	2258	2578	2946	3369	3856	4416

Мероприятия Программы	Единица измерения	2011 - 2020 годы - всего	В том числе									
			2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
11. Реконструкция воздушных линий высокого напряжения 110 кВ и выше	км	31840	2099	2136	3457	2523	2768	3042	3348	3884	4076	4507
12. Реконструкция и (или) расширение подстанций (далее - ПС)	единиц	540	34	65	49	60	38	47	47	75	59	66
13. Суммарная установленная мощность ПС, выводимых на реконструкцию и (или) расширение	МВА	204816	13501	24341	18439	22823	15303	15303	18388	28360	22857	25501
14. Внедрение АИИСКУЭ у потребителей электроэнергии	единиц	7004364	344979	396726	456235	524671	603371	693877	797958	917652	1055300	1213595

Мероприятия Программы	Единица измерения	2011 - 2020 годы - всего	В том числе									
			2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
15. Замена однофазных индукционных электросчетчиков класса точности 2.5 на новые приборы с классом точности (2.0 или 1.0)	единиц	541966	26695	30699	35304	40560	46690	53693	61747	71009	81660	93909
III. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности при производстве и передаче тепловой энергии												
16. Ликвидация старых неэффективных котельных:												
до 3 Гкал/час, в том числе на следующих видах топлива:	единиц	14784	1294	1355	1417	1478	1540	1540	1540	1540	1540	1540
газ	-»-	3696	323	339	354	370	385	385	385	385	385	385
твердое топливо	-»-	7392	647	678	708	739	770	770	770	770	770	770
мазут	-»-	3696	323	339	354	370	385	385	385	385	385	385

Мероприятия Программы	Единица измерения	2011 - 2020 годы - всего	В том числе									
			2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
от 3 до 20 Гкал/час, в том числе на следующих видах топлива:	единиц	3840	336	352	368	384	400	400	400	400	400	400
газ	-»-	960	84	88	92	96	100	100	100	100	100	100
твердое топливо	-»-	1920	168	176	184	192	200	200	200	200	200	200
мазут	-»-	960	84	88	92	96	100	100	100	100	100	100
от 3 и выше Гкал/час, в том числе на следующих видах топлива:	-»-	576	50	53	55	58	60	60	60	60	60	60
газ	-»-	144	13	13	14	14	15	15	15	15	15	15
твердое топливо	-»-	288	25	26	28	29	30	30	30	30	30	30
мазут	-»-	144	13	13	14	14	15	15	15	15	15	15
17. Строительство новых котельных:												

Мероприятия Программы	Единица измерения	2011 - 2020 годы - всего	В том числе									
			2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
до 3 Гкал/час, в том числе на следующих видах топлива:	единиц	22795	1914	2088	2132	2175	2219	2262	2349	2436	2523	2697
газ	-»-	12536	1053	1148	1172	1196	1220	1244	1292	1340	1388	1483
твердое топливо	-»-	7978	670	731	746	761	776	792	822	853	883	944
мазут	-»-	2280	191	209	213	218	222	226	235	244	252	270
от 3 до 20 Гкал/час, в том числе на следующих видах топлива:	-»-	3144	264	288	294	300	306	312	324	336	348	372
газ	-»-	1729	145	158	162	165	168	172	178	185	191	205
твердое топливо	-»-	1100	92	101	103	105	107	109	113	118	122	130
мазут	-»-	314	26	29	29	30	31	31	32	34	35	37
от 3 и выше Гкал/час, в том числе на следующих видах топлива:	-»-	262	22	24	25	25	26	26	27	28	29	31

Мероприятия Программы	Единица измерения	2011 - 2020 годы - всего	В том числе									
			2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
газ	единиц	143	12	13	13	14	14	14	15	15	16	17
твердое топливо	-»-	92	8	8	9	9	9	9	9	10	10	11
мазут	-»-	27	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3
18. Реконструкция и модернизация котельных:												
до 3 Гкал/час, в том числе на следующих видах топлива:	-»-	20850	1365	1525	1685	1845	2005	2165	2325	2485	2645	2805
газ	-»-	8250	600	650	700	750	800	850	900	950	1000	1050
твердое топливо	-»-	11500	700	800	900	1000	1100	1200	1300	1400	1500	1600
мазут	-»-	1100	65	75	85	95	105	115	125	135	145	155
от 3 до 20 Гкал/час, в том числе на следующих видах топлива:	-»-	5550	515	515	515	515	515	515	615	615	615	615
газ	-»-	2996	278	278	278	278	278	278	332	332	332	332

Мероприятия Программы	Единица измерения	2011 - 2020 годы - всего	В том числе									
			2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
твердое топливо	единиц	1940	180	180	180	180	180	180	215	215	215	215
мазут	-»-	614	57	57	57	57	57	57	68	68	68	68
от 3 и выше Гкал/час, в том числе на следующих видах топлива:	-»-	500	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
газ	-»-	270	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
твердое топливо	-»-	180	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
мазут	-»-	60	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
19. Внедрение когенерации на котельных:												
ГТУ-ТЭЦ	-»-	953	7	18	37	60	82	105	127	150	172	195
ПГУ-ТЭЦ	-»-	322	3	7	13	20	28	35	43	50	58	65

Мероприятия Программы	Единица измерения	2011 - 2020 годы - всего	В том числе									
			2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
20. Ликвидация ветхих тепловых сетей и тепловых сетей в зонах избыточной централизации теплоснабжения с диаметром труб:												
диаметр 200 мм	км	25000	2300	2300	2300	2300	2300	2700	2700	2700	2700	2700
диаметр 200 - 400 мм	-»-	14000	1200	1200	1200	1200	1200	1600	1600	1600	1600	1600
диаметр 400 - 600 мм	-»-	6500	550	550	550	550	550	750	750	750	750	750
диаметр более 600 мм	-»-	1750	100	100	100	100	100	250	250	250	250	250
21. Строительство тепловых сетей по новым технологиям с диаметром труб:												
диаметр 200 мм	-»-	18500	1800	1800	1800	1800	1800	1900	1900	1900	1900	1900
диаметр 200 - 400 мм	-»-	3000	250	250	250	250	250	350	350	350	350	350
диаметр 400 - 600 мм	-»-	1250	100	100	100	100	100	150	150	150	150	150

Мероприятия Программы	Единица измерения	2011 - 2020 годы - всего	В том числе									
			2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
диаметр более 600 мм	км	600	50	50	50	50	50	70	70	70	70	70
22. Замена тепловых сетей по новым технологиям с диаметром труб:												
диаметр 200 мм	-»-	21305	2061	2061	2061	2061	2061	2200	2200	2200	2200	2200
диаметр 200 - 400 мм	-»-	16510	1546	1546	1546	1546	1546	1756	1756	1756	1756	1756
диаметр 400 - 600 мм	-»-	10825	1030	1030	1030	1030	1030	1135	1135	1135	1135	1135
диаметр более 600 мм	-»-	5325	515	515	515	515	515	550	550	550	550	550
IV. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры												
23. Замена двигателей в системах водоснабжения и водоотведения на энергоэффективные:												
водоснабжение	единиц	126095	12000	12132	12265	12399	12535	12672	12811	12951	13093	13237
водоотведение	-»-	45025	4286	4333	4380	4428	4476	4525	4574	4624	4674	4725

Мероприятия Программы	Единица измерения	2011 - 2020 годы - всего	В том числе									
			2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
суммарная мощность двигателей	МВт	5134	489	494	499	505	510	516	522	527	533	539
24. Внедрение частотно-регулируемого привода:												
водоснабжение	единиц	3680	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368
водоотведение	-»-	1310	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131
суммарная мощность двигателей с частотно-регулируемым приводом	МВт	150	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
V. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в промышленности												
25. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на энергоемких промышленных производствах:												

Мероприятия Программы	Единица измерения	2011 - 2020 годы - всего	В том числе									
			2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
доля добычи угля открытым способом	процентов	-	68,9	69,4	69,9	70,4	70,9	71,4	71,9	72,4	72,9	73,4
доля использования нефтяного (попутного) газа от общих ресурсов	-»-	-	75	75,5	76	95	95	95	95	95	95	95
доля производства электростали	-»-	-	29,2	30,2	31,2	32,2	33,2	34,2	35,2	36,2	37,2	38,2
доля производства мартеновской стали	-»-	-	7,2	6,5	5,8	5,1	4,4	3,7	3	2,3	1,6	0,9
доля производства конвертерной стали	-»-	-	63,6	63,3	63	62,7	62,4	62,1	61,8	61,5	61,2	60,9
доля стали, полученная с машин непрерывного литья	-»-	-	83,6	84,6	85,6	86,6	87,6	88,6	89,6	90,6	91,6	92,6
доля цемента, получаемого по энергосберегающим технологиям	-»-	-	16,3	16,3	16,7	17,4	18,2	18,9	19,7	20,4	21,2	22

Мероприятия Программы	Единица измерения	2011 - 2020 годы - всего	В том числе									
			2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
26. Реализация типовых проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в промышленности:												
число двигателей высокого класса энергоэффективности	млн. единиц	-	1,92	2,55	3,18	3,78	4,37	4,93	5,47	5,99	6,48	6,96
число двигателей с частотно-регулируемым приводом	-»-	-	0,21	0,24	0,28	0,32	0,36	0,40	0,45	0,49	0,54	0,59
производительность систем сжатого воздуха с параметрами эффективности, соответствующими лучшей мировой практике	млн. куб. м/год	-	7110	9529	12435	15555	18864	22236	25629	28948	32279	35666

Мероприятия Программы	Единица измерения	2011 - 2020 годы - всего	В том числе									
			2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
доля энергоэффективных светильников в системах промышленного освещения	процентов	-	37	41	45	49	53	57	61	65	69	73
доля энергоэффективных систем промышленного освещения	-»-	-	19,9	23,2	26,5	29,8	33,1	36,4	39,7	43	46,3	49,6
VI. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в государственных (муниципальных) учреждениях												
27. Количество зданий государственных (муниципальных) учреждений, в которых завершено оснащение приборами учета используемых энергетических ресурсов	тыс. единиц	46487	46487	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Мероприятия Программы	Единица измерения	2011 - 2020 годы - всего	В том числе									
			2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
28. Строительство новых зданий для государственных (муниципальных) учреждений с повышенными параметрами теплозащиты	тыс. кв. м	13051	1301	1300	1303	1307	1313	1306	1305	1305	1305	1306
29. Капитальный ремонт зданий государственных (муниципальных) учреждений	-»-	192253	19250	19244	19239	19233	19228	19223	19217	19212	19206	19201
30. Доля утепленных зданий государственных (муниципальных) учреждений	процентов	-	12	18	25	33	41	49	58	68	78	88

Мероприятия Программы	Единица измерения	2011 - 2020 годы - всего	В том числе									
			2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
31. Число индивидуальных тепловых пунктов в зданиях государственных (муниципальных) учреждений	единиц	33940	1764	2122	2481	2842	3205	3570	3936	4303	4673	5044
32. Число энергоэффективных источников света	млн. ламп	1481	91	108	125	142	160	171	171	171	171	171
33. Замена устаревших газовых котлов	тыс. штук	17,7	2,1	2	2	1,9	1,8	1,7	1,7	1,6	1,5	1,4
34. Доля оборудования высоких классов энергетической эффективности, закупаемого для государственных и муниципальных нужд	процентов	-	23	31	39	46	54	62	69	77	85	92

Мероприятия Программы	Единица измерения	2011 - 2020 годы - всего	В том числе									
			2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
VII. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищном фонде												
35. Оснащение приборами учета используемых энергетических ресурсов:												
количество установленных коллективных (общедомовых) приборов учета тепловой энергии	тыс. штук	2433,8	557,7	564,9	572,7	581,1	157,4	-	-	-	-	-
количество установленных индивидуальных приборов учета горячей воды	-»-	24836,3	5675,2	5758,5	5847,3	5943	1612,3	-	-	-	-	-
количество установленных приборов учета газа	-»-	10960	2517,8	2547,4	2578,3	2611	705,5	-	-	-	-	-

Мероприятия Программы	Единица измерения	2011 - 2020 годы - всего	В том числе									
			2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
36. Комплексный энергосберегающий капитальный ремонт многоквартирных жилых зданий	тыс. кв. м	340000	-	-	15000	30000	38000	45000	57000	56000	56000	43000
37. Доля утепленных квартир	процентов	-	5,5	6	6,5	7	7,5	8	8,5	9	9,5	10
38. Доля компактных люминесцентных ламп и светодиодов в системах квартирного освещения	-»-	-	15	40	60	65	68	71	74	77	80	83
39. Замена устаревших холодильников и морозильников	тыс. штук	139583,4	7368,2	6429,4	5491,8	4496,9	18925,9	19073,4	19212,9	19371,3	19521,9	19691,7
40. Замена устаревших стиральных машин	-»-	116464,4	6080,1	5207,5	4292,4	3346,9	15979,6	16095,9	16200,1	16314,7	16417,1	16530,1
41. Замена устаревших газовых котлов	-»-	6225,6	435,7	525,3	528	531,6	625,1	630,5	635,9	733,1	740	840,4

_____

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7
к государственной программе
Российской Федерации «Энергосбережение
и повышение энергетической эффективности
на период до 2020 года»

Экономия первичной энергии за счет реализации мероприятий государственной программы Российской Федерации «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2020 года»[1]

(млн. тонн условного топлива)

Наименование мероприятия	Координирующее ведомство[2]	2011-2020 годы - всего	В том числе						
			2011-2015 годы - всего	из них					2020 год
				2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	
I. Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в электроэнергетике»									
1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности при производстве электроэнергии - всего	Минэнерго России	268,53	72,1	7,44	10,94	14,24	17,77	21,71	48,79
в том числе:									
на газовых станциях, в том числе за счет вывода из эксплуатации газовых станций, выработавших ресурс, строительства станций с использованием газотурбинных и парогазовых технологий, модернизации станций с использованием современного оборудования с коэффициентом полезного действия (далее - КПД) для вновь вводимого генерирующего оборудования не ниже 55 процентов в 2011 - 2015 годах и не ниже 60 процентов в 2016 - 2020 годах	Минэнерго России	148,76	44,09	5,36	7,08	8,65	10,46	12,54	25,6

Наименование мероприятия	Координирующее ведомство[2]	2011-2020 годы - всего	В том числе						
			2011-2015 годы - всего	из них					2020 год
				2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	
на угольных станциях, в том числе за счет вывода из эксплуатации угольных станций, выработавших ресурс, строительства новых угольных станций и модернизации станций с использованием современных технологий (суперсверхкритических параметров пара, котлоагрегатов с циркулирующим кипящим слоем и других) с КПД для всего вводимого генерирующего оборудования на угле не ниже 43 процентов в 2011 - 2015 годах и не ниже 48 процентов в 2016 - 2020 годах	Минэнерго России	114,68	26,35	1,88	3,59	5,25	6,92	8,71	22,35
на дизельных электростанциях (далее - ДЭС), в том числе за счет вывода из эксплуатации дизельных электростанций, выработавших ресурс, строительства новых ДЭС с использованием современных технологий, модернизации ДЭС с использованием нового современного энергоэффективного оборудования со снижением среднего расхода топлива до 356 г у.т./кВт·ч	Минэнерго России	5,09	1,66	0,2	0,27	0,34	0,39	0,46	0,84

Наименование мероприятия	Координирующее ведомство[2]	2011-2020 годы - всего	В том числе						
			2011-2015 годы - всего	из них					2020 год
				2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	
2. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности при передаче электроэнергии, в том числе за счет реконструкции трансформаторных подстанций, магистральных электрических сетей высокого напряжения (110 кВ и выше), распределительных электрических сетей среднего и низкого напряжения (35 - 0,38 кВ), совершенствования системы коммерческого и технического учета электроэнергии	Минэнерго России	44,28	10,35	0,63	1,3	2,03	2,78	3,61	9,26
Всего по подпрограмме		312,81	82,45	8,07	12,24	16,27	20,55	25,32	58,05
II. Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в теплоснабжении и системах коммунальной инфраструктуры»									
3. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности при производстве тепловой энергии котельными, в том числе модернизация действующих и строительство новых котельных мощностью от 3 до 100 Гкал/час	Минрегион России	60,5	20,58	2,7	3,38	4,1	4,87	5,53	10,43

Наименование мероприятия	Координирующее ведомство[2]	2011-2020 годы - всего	В том числе						
			2011-2015 годы - всего	из них					2020 год
				2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	
4. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, в том числе строительство новых тепловых сетей, ремонт и замена действующих тепловых сетей (диаметром до 200 мм; от 200 до 400 мм; от 400 до 600 мм; свыше 600 мм) с использованием современных технологий и видов теплоизоляций со снижением доли потерь тепловой энергии в 2020 году до 10,7 процента	Минрегион России	95,24	26,14	2,41	3,84	5,17	6,56	8,16	18,25
5. Внедрение когенерации на котельных, в том числе совместная выработка тепловой и электрической энергии на котельных за счет использования перепада давления пара на паровых котельных для выработки электроэнергии (достаточной для покрытия собственных нужд), внедрение газотурбинных надстроек в газовых котельных с целью выработки электроэнергии на базе теплового потребления, использования газопоршневых аппаратов для выработки электроэнергии и теплоты для собственных нужд, строительство мини-ТЭЦ	Минрегион России	20	2,42	-	0,12	0,36	0,73	1,21	5,45

Наименование мероприятия	Координирующее ведомство[2]	2011-2020 годы - всего	В том числе						
			2011-2015 годы - всего	из них					2020 год
				2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	
6. Внедрение регулируемого привода в водоснабжении и водоотведении, в том числе внедрение эффективных электродвигателей и оптимизация систем работы электродвигателей и внедрение частотно-регулируемого привода на электродвигателях водозаборов, насосных и канализационных станций	Минрегион России	2,56	0,8	0,08	0,12	0,16	0,2	0,24	0,43
7. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системах уличного освещения с доведением уровня энергоэффективных уличных светильников к 2020 году до 99 процентов	Минрегион России Минтранс России	5,88	1,9	0,22	0,3	0,38	0,46	0,54	0,97
Всего по подпрограмме		184,18	51,84	5,41	7,76	10,17	12,82	15,68	35,53
III. Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в промышленности»									
8. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности добычи и переработки топлива - всего	Минэнерго России	199,92	69,6	5,86	9,9	13,92	17,94	21,98	27,68
в том числе:									

Наименование мероприятия	Координирующее ведомство[2]	2011-2020 годы - всего	В том числе						
			2011-2015 годы - всего	из них					2020 год
				2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	
в угледобыче, в том числе за счет расширения применения прогрессивных технологий добычи («шахта-лава» для подземной добычи; поточной и поточно-циклической - для открытой добычи), утилизации низкопотенциального тепла шахтных вод и других технологий	Минэнерго России	10,58	3,58	0,3	0,51	0,72	0,92	1,13	1,58
в углепереработке, в том числе за счет внедрения технологий термической переработки низкосортных углей, извлечения и переработки метана из угольных пластов, селективной разработки угольных пластов, технологий и оборудования по безотходной глубокой переработке угля и других технологий	Минэнерго России	1,97	0,56	0,05	0,08	0,11	0,14	0,18	0,36
в нефтедобыче, в том числе за счет снижения расхода нефти на технологические нужды, оптимизации режима работы скважин, совершенствования контроля и учета нефти	Минэнерго России	17,57	4,94	0,42	0,7	0,99	1,27	1,56	3,18
снижение коэффициента технологических потерь нефти при добыче	Минэнерго России	28,56	8,21	0,69	1,17	1,64	2,12	2,59	5,06

Наименование мероприятия	Координирующее ведомство[2]	2011-2020 годы - всего	В том числе						
			2011-2015 годы - всего	из них					2020 год
				2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	
в нефтепереработке (первичной переработке, гидрокрекинге, термическом крекинге, каталитическом крекинге, каталитическом риформинге, производстве масел, коксовании тяжелых нефтяных остатков, производстве катализаторов и др.), в том числе за счет вывода из эксплуатации старого оборудования в нефтеперерабатывающей промышленности, ввода новых мощностей, соответствующих по удельным расходам лучшей мировой практике, модернизации действующих мощностей с повышением индекса энергетической эффективности в нефтеперерабатывающей промышленности до 54,7 процента к 2015 году и до 56,7 процента к 2020 году	Минэнерго России	14,78	4,28	0,36	0,61	0,86	1,1	1,35	2,62
в газодобыче, в том числе за счет совершенствования технологий газодобычи (снижения расхода газа на технологические нужды, оптимизации работы технологических объектов, совершенствования учета и контроля за использованием газа)	Минэнерго России	3,44	0,85	0,07	0,12	0,17	0,22	0,27	0,67

Наименование мероприятия	Координирующее ведомство[2]	2011-2020 годы - всего	В том числе						
			2011-2015 годы - всего	из них					2020 год
				2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	
сокращение сжигания попутного газа в факелах, в том числе за счет изменения ценообразования на попутный газ, введения систем учета, ужесточения лицензионных требований к недропользователям, увеличения штрафов, обеспечения недискриминационного доступа к газотранспортной инфраструктуре независимым производителям газа	Минэнерго России	117,36	45,51	3,83	6,47	9,1	11,74	14,37	13,2
в газопереработке, в том числе за счет совершенствования технологий переработки природного газа со снижением удельных расходов к 2020 году на 13 процентов	Минэнерго России	5,66	1,67	0,14	0,24	0,33	0,43	0,53	1,01
9. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности энергоемких промышленных производств, в том числе за счет вывода из эксплуатации старого оборудования, ввода новых мощностей, соответствующих по удельным расходам лучшей мировой практике, модернизации мощностей - всего	Минпромторг России	70,63	20,57	1,73	2,93	4,12	5,29	6,5	12,74
в том числе:									
со снижением удельного расхода топлива до 8,9 кг у.т./т к 2020 году в производстве железной руды	Минпромторг России	2,2	0,66	0,06	0,09	0,13	0,17	0,21	0,38

Наименование мероприятия	Координирующее ведомство[2]	2011-2020 годы - всего	В том числе						
			2011-2015 годы - всего	из них					2020 год
				2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	
со снижением удельного расхода топлива до 52,3 кг у.т./т к 2020 году в производстве агломерата железорудного	Минпромторг России	0,43	0,13	0,01	0,02	0,03	0,03	0,04	0,07
со снижением удельного расхода топлива до 34,4 кг у.т./т к 2020 году в производстве железорудных окатышей	Минпромторг России	0,71	0,22	0,02	0,03	0,04	0,06	0,07	0,12
со снижением удельного расхода топлива до 159 кг у.т./т к 2020 году в производстве кокса	Минпромторг России	0,48	0,21	0,02	0,03	0,04	0,05	0,07	0,09
со снижением удельного расхода до 626 кг у.т./т к 2020 году в производстве чугуна	Минпромторг России	9,6	2,81	0,24	0,4	0,56	0,72	0,89	1,68
со снижением удельного расхода до 11,7 кг у.т./т к 2020 году в производстве кислородно-конвертерной стали	Минпромторг России	0,48	0,14	0,01	0,02	0,03	0,04	0,04	0,09
со снижением удельного расхода до 73 кг у.т./т к 2020 году в производстве электростали	Минпромторг России	0,49	0,15	0,01	0,02	0,03	0,04	0,05	0,08
со снижением удельного расхода до 93 кг у.т./т к 2020 году в производстве проката	Минпромторг России	3,44	0,94	0,08	0,13	0,19	0,24	0,3	0,63
со снижением удельного расхода до 931 кг у.т./т к 2020 году в производстве электроферросплавов	Минпромторг России	2,33	0,7	0,06	0,1	0,14	0,18	0,22	0,41

Наименование мероприятия	Координирующее ведомство[2]	2011-2020 годы - всего	В том числе						
			2011-2015 годы - всего	из них					2020 год
				2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	
со снижением удельного расхода электроэнергии до 13648 кВт·ч/т к 2020 году на электролиз первичного алюминия	Минпромторг России	21,04	5,83	0,49	0,83	1,17	1,5	1,84	3,84
со снижением удельного расхода топлива (включая сырье) до 1268 кг у.т./т к 2020 году в производстве аммиака синтетического	Минпромторг России	13,68	3,65	0,31	0,52	0,73	0,94	1,15	2,58
со снижением среднего удельного расхода до 140 кг у.т./т к 2020 году в производстве удобрений (по четырем видам продукции: калийные удобрения; фосфатные удобрения; мочевина; аммиачная селитра)	Минпромторг России	3,16	0,82	0,07	0,12	0,16	0,21	0,26	0,61
со снижением среднего удельного расхода до 2077 кг у.т./т к 2020 году в производстве синтетического каучука	Минэнерго России	4,54	1,19	0,1	0,17	0,24	0,31	0,37	0,87
со снижением удельного расхода до 500 кг у.т./т к 2020 году в производстве целлюлозы	Минпромторг России	1,93	1,59	0,13	0,23	0,32	0,41	0,5	0,08
со снижением удельного расхода до 309 кг у.т./т к 2020 году в производстве бумаги	Минпромторг России	1,02	0,28	0,02	0,04	0,06	0,07	0,09	0,19
со снижением удельного расхода до 266 кг у.т./т к 2020 году в производстве картона	Минпромторг России	0,81	0,25	0,02	0,04	0,05	0,06	0,08	0,14

Наименование мероприятия	Координирующее ведомство[2]	2011-2020 годы - всего	В том числе						
			2011-2015 годы - всего	из них					2020 год
				2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	
с повышением доли цемента, производимого по сухому способу, до 33 процентов в 2020 году в производстве цемента	Минпромторг России	4,29	1	0,08	0,14	0,2	0,26	0,32	0,88
10. Реализация типовых проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в промышленности - всего	Минпромторг России	62,7	20,18	2,26	3,14	4,02	4,91	5,85	10,33
в том числе:									
проект «Эффективные электродвигатели»: установка новых электродвигателей, соответствующих классу высокоэффективных; отказ от перемотки двигателей; замена старых моторов в пропорции 50:50 на высокоэффективные двигатели и двигатели с повышенной эффективностью; доведение к 2020 году доли эффективных электродвигателей до 48 процентов, электродвигателей повышенной эффективности - до 26 процентов	Минпромторг России	9,03	2,92	0,29	0,43	0,57	0,73	0,9	1,46
проект «Регулируемый электропривод»: установка регулируемого привода в промышленности с доведением доли двигателей (оснащенных таким приводом) до 17 процентов к 2020 году от числа двигателей, для которых такой привод применим	Минпромторг России	4,04	1,2	0,13	0,18	0,24	0,29	0,36	0,72

Наименование мероприятия	Координирующее ведомство[2]	2011-2020 годы - всего	В том числе						
			2011-2015 годы - всего	из них					2020 год
				2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	
проект «Эффективные системы сжатого воздуха»: оптимизация систем сжатого воздуха, ликвидация утечек, утилизация тепла и др.; доведение к 2020 году систем сжатого воздуха, в которых реализованы возможности энергосбережения и повышения энергетической эффективности, до 65 процентов с достижением удельного расхода электроэнергии на производство сжатого воздуха 63,6 кВт·ч/1000 куб. м	Минпромторг России	3,41	1,02	0,11	0,15	0,2	0,25	0,31	0,6
проект «Эффективные системы промышленного освещения»: повышение эффективности систем освещения за счет использования энергоэффективных ламп с электронной пускорегулирующей аппаратурой, введение систем контроля за освещением при активизации использования дневного света; замена к 2020 году 50 процентов неэффективных систем освещения на эффективные с установкой датчиков присутствия не менее чем на 20 процентов светильников	Минпромторг России	4,91	1,53	0,15	0,23	0,31	0,38	0,46	0,82

Наименование мероприятия	Координирующее ведомство[2]	2011-2020 годы - всего	В том числе						
			2011-2015 годы - всего	из них					2020 год
				2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	
проект «Эффективные системы пароснабжения»: повышение эффективности систем пароснабжения за счет налаживания учета пара, теплоизоляции паропроводов, арматуры, установки конденсатоотводчиков, использования вторичного тепла; повышение к 2020 году доли эффективных систем пароснабжения до 50 процентов	Минпромторг России	41,31	13,51	1,58	2,15	2,7	3,26	3,82	6,73
Всего по подпрограмме		333,25	110,35	9,85	15,97	22,06	28,14	34,33	50,75
IV. Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в сельском хозяйстве»									
11. Реализация типовых проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в сельском хозяйстве - всего		7,94	2,03	0,17	0,29	0,41	0,52	0,64	1,55
в том числе:									
проект «Повышение топливной экономичности парка тракторов»: установление среднего топливного стандарта для новых сельскохозяйственных тракторов, работающих на дизельном топливе 229,5 г/кВт·ч в 2020 году; увеличение коэффициента обновления парка сельскохозяйственных тракторов до 10,3 процента в 2012 году и его поддержание на этом уровне до 2020 года	Минсельхоз России	3,53	0,75	0,06	0,11	0,15	0,19	0,24	0,77

Наименование мероприятия	Координирующее ведомство[2]	2011-2020 годы - всего	В том числе						
			2011-2015 годы - всего	из них					2020 год
				2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	
проект «Повышение энергетической эффективности тепличного хозяйства»: улучшение изоляции теплиц, автоматизация систем управления источниками тепла и микроклиматом, внедрение эффективных систем подогрева воды для полива, аккумуляторов тепла, утилизация тепла отходящих газов, использование частотно-регулируемого привода, внедрение новых технологий	Минсельхоз России	4,41	1,28	0,11	0,18	0,26	0,33	0,4	0,78
Всего по подпрограмме		7,94	2,03	0,17	0,29	0,41	0,52	0,64	1,55
V. Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на транспорте»									
12. Реализация типовых проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на транспорте - всего	Минтранс России	72,2	18,54	1,56	2,64	3,71	4,78	5,85	14,21
в том числе:									
проект «Повышение энергетической эффективности железнодорожного транспорта»: снижение удельного расхода на электротягу поездов с 12 кг у.т./10 тыс.т км брут в 2007 году до 10 кг у.т./10 тыс.т км брут к 2020 году, удельного расхода тепловозов и дизельпоездов - с 62,2 кг у.т./10 тыс.т км брут до 40,0 кг у.т./10 тыс.т км брут, в том числе за	Минтранс России	25,79	5,96	0,5	0,85	1,19	1,54	1,88	5,38

Наименование мероприятия	Координирующее ведомство[2]	2011-2020 годы - всего	В том числе						
			2011-2015 годы - всего	из них					2020 год
				2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	
счет замены изношенного парка оборудования на электровозы нового поколения со сниженным аэродинамическим сопротивлением, уменьшенной массы поездов, рекуперативного торможения, более эффективной тяги, применения эффективных технологий управления и диспетчеризации, параллельного секционирования, строительства дополнительных тяговых подстанций, ремонта железнодорожных путей и строительства высокоскоростных магистралей									
проект «Повышение энергетической эффективности газопроводного транспорта»: снижение удельного расхода на транспортировку газа по трубопроводам с 28,2 кг у.т./млн. куб. м-км в 2007 году до 25 кг у.т./млн. куб. м-км к 2020 году	Минэнерго России	36,22	9,15	0,77	1,3	1,83	2,36	2,89	7,1
проект «Повышение энергетической эффективности нефтепроводного транспорта»: снижение удельного расхода на транспортировку нефти по трубопроводам с 1,75 кг у.т./тыс.т-км в 2007 году до 1,2 кг у.т./тыс.т-км к 2020 году	Минэнерго России	10,19	3,43	0,29	0,49	0,69	0,88	1,08	1,73
Всего по подпрограмме		72,2	18,54	1,56	2,64	3,71	4,78	5,85	14,21

Наименование мероприятия	Координирующее ведомство[2]	2011-2020 годы - всего	В том числе						
			2011-2015 годы - всего	из них					2020 год
				2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	
VI. Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в государственных (муниципальных) учреждениях и сфере оказания услуг»									
13. Установление и реализация требований энергетической эффективности зданий, строений, сооружений в соответствии с Федеральным законом «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»	Минрегион России	2,79	0,42	-	-	0,09	0,13	0,2	0,69
14. Проведение капитального ремонта зданий (повышение доли бюджетных зданий и зданий сферы оказания услуг, подлежащих ежегодно комплексному капитальному ремонту до 3 процентов к 2015 году и до 4 процентов к 2020 году с введением требования снижения удельного расхода на цели отопления по итогам ремонта не менее чем на 30 процентов)	Минрегион России, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органы местного самоуправления	21,1	6,98	0,85	1,12	1,39	1,67	1,95	3,41
15. Утепление зданий и оснащение их индивидуальными тепловыми пунктами (утепление зданий бюджетной сферы и зданий сферы оказания услуг, не включенных в планы капитального ремонта)	Минрегион России, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органы местного самоуправления	25,11	7,81	0,87	1,21	1,55	1,91	2,27	4,29

Наименование мероприятия	Координирующее ведомство[2]	2011-2020 годы - всего	В том числе						
			2011-2015 годы - всего	из них					2020 год
				2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	
16. Внедрение эффективных газовых котлов (замена старых отопительных котлов в индивидуальных системах отопления бюджетных зданий и зданий сферы оказания услуг с КПД ниже 75 процентов на новые энергоэффективные газовые котлы с КПД не ниже 95 процентов с доведением среднего КПД таких котлов до 92 процентов)	Минрегион России, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органы местного самоуправления	16,78	5,49	0,59	0,86	1,12	1,35	1,57	2,88
17. Внедрение эффективных систем освещения (повышение эффективности систем освещения бюджетных зданий и зданий сферы оказания услуг (полная замена люминесцентных ламп стандарта T12 и T8 на лампы стандарта T5 к 2016 году, замена ламп накаливания на компактные люминесцентные лампы), установка систем управления освещением на 25 процентов светильников в общественных зданиях к 2020 году)	Минрегион России, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органы местного самоуправления	24,9	10,8	1,7	1,92	2,15	2,39	2,64	2,91
18. Приобретение энергоэффективного офисного оборудования (приобретение энергопотребляющего оборудования высоких классов энергетической эффективности)	Минрегион России, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органы местного самоуправления	25,27	8,06	0,91	1,25	1,6	1,96	2,34	4,2

Наименование мероприятия	Координирующее ведомство[2]	2011-2020 годы - всего	В том числе						
			2011-2015 годы - всего	из них					2020 год
				2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	
Всего по подпрограмме		115,95	39,56	4,92	6,36	7,9	9,41	10,97	18,38
VII. Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищном фонде»									
19. Установление и реализация требований энергетической эффективности зданий, строений, сооружений в соответствии с Федеральным законом «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»	Минрегион России	9,85	1,56	-	-	0,37	0,51	0,68	2,45
20. Проведение капитального ремонта жилых зданий (снос аварийного жилья, признанного таковым в установленном порядке до 1 января 2007 года, выполнение капитального ремонта, реконструкции и модернизации зданий в 2011 - 2020 годах с учетом требований энергетической эффективности зданий, строений, сооружений; увеличение доли капитально ремонтируемых зданий до 2 процентов в год)	Минрегион России, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органы местного самоуправления	25,17	7,46	0,87	1,15	1,46	1,8	2,18	4,52

Наименование мероприятия	Координирующее ведомство[2]	2011-2020 годы - всего	В том числе						
			2011-2015 годы - всего	из них					2020 год
				2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	
21. Утепление квартир и мест общего пользования (установка пластиковых стеклопакетов, теплоотражающих пленок и прокладок для окон, теплоотражающих экранов за радиаторами, доводчиков дверей, остекление лоджий, промывка систем отопления, установка современных радиаторов, термостатических вентилей и др.; обеспечение экономии тепловой энергии в утепленных квартирах в среднем на 10 процентов)	Минрегион России, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органы местного самоуправления	13,39	2,08	0,06	0,18	0,35	0,59	0,9	3,4
22. Внедрение эффективных систем освещения (замена ламп накаливания на компактные люминесцентные лампы с доведением доли компактных люминесцентных ламп в структуре источников света до 83 процентов при сокращении доли ламп накаливания до 0 процента)	Минрегион России, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органы местного самоуправления	18,34	7,54	0,22	1,06	1,75	1,95	2,56	1,87

Наименование мероприятия	Координирующее ведомство[2]	2011-2020 годы - всего	В том числе						
			2011-2015 годы - всего	из них					2020 год
				2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	
23. Использование эффективных холодильников, морозильников и стиральных машин (замена старых холодильников и морозильников (со сроком службы выше 15 лет) на энергоэффективные (класс А и выше) и стимулирование покупки энергоэффективных (класс А и выше) холодильников и морозильников (со средним удельным расходом электроэнергии в 2020 году - 0,88 кВт·ч/сутки); замена устаревших стиральных машин (со сроком службы выше 15 лет) и стимулирование покупки энергоэффективных (класс А и выше) с целью получения в 2020 году среднего удельного расхода электроэнергии по парку стиральных машин - 0,8 кВт·ч/цикл)	Федеральные органы исполнительной власти, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органы местного самоуправления	7,02	2,65	0,57	0,5	0,42	0,33	0,83	0,95
24. Использование эффективных индивидуальных газовых котлов (замена старых газовых котлов на новые с КПД не ниже 95 процентов в индивидуальных жилых домах с получением в 2020 году среднего КПД 80 процентов для систем, работающих на газе)	Федеральные органы исполнительной власти, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органы местного самоуправления	24,06	7,89	0,83	1,23	1,6	1,94	2,29	3,85

Наименование мероприятия	Координирующее ведомство[2]	2011-2020 годы - всего	В том числе						
			2011-2015 годы - всего	из них					2020 год
				2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	
Всего по подпрограмме		97,83	29,18	2,55	4,12	5,95	7,12	9,44	17,04
Всего по Программе		1124,16	333,95	32,53	49,38	66,47	83,34	102,23	195,51

[1] С учетом эффекта от снижения потерь при передаче и производстве энергии, но без учета дополнительных эффектов от возможного снижения добычи и транспорта энергоносителей.

[2] Федеральные органы исполнительной власти, ответственные за реализацию мероприятий Программы, уполномочены в соответствии с Программой заключать соглашения с потребителями энергетических ресурсов по результатам принятия ими публичной оферты, направленной на энергосбережение и повышение энергетической эффективности.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 8
к государственной программе
Российской Федерации «Энергосбережение
и повышение энергетической эффективности
на период до 2020 года»

П Л А Н

первоочередных мероприятий по совершенствованию нормативных правовых актов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Мероприятия	Вид нормативного правового акта	Ответственный исполнитель	Срок реализации
1. Внесение изменений в методику расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях, утвержденную приказом Минрегиона России от 7 июня 2010 г. № 273	ведомственный нормативный правовой акт	Минрегион России	апрель 2011 г.
2. Подготовка правил установления технических условий на оснащение системами и приборами учета используемых энергетических ресурсов, применяемых для целей коммерческого учета	межведомственный нормативный правовой акт	Минпромторг России, Минэнерго России, Минэкономразвития России	май 2011 г.

Мероприятия	Вид нормативного правового акта	Ответственный исполнитель	Срок реализации
3. Разработка положения о порядке расчета стратегических целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	постановление Правительства Российской Федерации	Минэнерго России, Минэкономразвития России, Минрегион России, Минобрнауки России	апрель 2011 г.
4. Разработка правил предоставления из федерального бюджета субсидий бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	постановление Правительства Российской Федерации	Минэнерго России, Минэкономразвития России, Минфин России	февраль 2011 г.
5. Разработка правил предоставления государственных гарантий Российской Федерации по кредитам на реализацию проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, привлекаемым организациями, отобранными в порядке, установленном Правительством Российской Федерации	постановление Правительства Российской Федерации	Минэкономразвития России, Минэнерго России, Минфин России	февраль 2011 г.

Мероприятия	Вид нормативного правового акта	Ответственный исполнитель	Срок реализации
6. Разработка правил стимулирования реализации мероприятий по внедрению энергоэффективных технологий и оборудования для энергоемких видов деятельности на основе принятия крупными потребителями энергетических ресурсов публичной оферты, направленной на энергосбережение и повышение энергетической эффективности	постановление Правительства Российской Федерации	Минэнерго России, Минэкономразвития России, Минфин России	май 2011 г.
7. Разработка положения о порядке расчета показателей реализации государственной программы Российской Федерации «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2020 года»	межведомственный нормативный правовой акт	Минэнерго России, Минэкономразвития России	январь 2011 г.

_____

ПРИЛОЖЕНИЕ № 9
к государственной программе
Российской Федерации
«Энергосбережение и повышение
энергетической эффективности
на период до 2020 года»

Т Р Е Б О В А Н И Я

к порядку и условиям предоставления из федерального бюджета субсидий бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

1. Субсидии предоставляются на софинансирование расходных обязательств субъектов Российской Федерации, связанных с реализацией региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее - субсидии, программа).

2. Отбор субъектов Российской Федерации для получения субсидий должен осуществляться в порядке, устанавливаемом Правительством Российской Федерации, на основании заявок, подаваемых субъектами Российской Федерации в уполномоченный федеральный орган исполнительной власти.

3. Субсидия предоставляется при соблюдении следующих условий:

доля софинансирования из федерального бюджета не может превышать 100 процентов средств, выделенных в соответствующем году из бюджета субъекта Российской Федерации на реализацию программы (мероприятий программы);

объем ежегодного софинансирования из федерального бюджета одного субъекта Российской Федерации не может превышать 500 млн. рублей.

4. Заявки на участие в отборе претендентов для получения субсидий рассматриваются при соблюдении следующих требований:

а) программа соответствует требованиям, предусмотренным статьей 14 Федерального закона «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», и требованиям, предусмотренным постановлением Правительства Российской Федерации

от 31 декабря 2009 г. № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»;

б) программа содержит мероприятия по информационному обеспечению на территории соответствующего субъекта Российской Федерации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, а также предусматривает финансовую поддержку установки приборов учета для малоимущих граждан;

в) органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации утвержден документ, фиксирующий объемы потребления и производства энергетических ресурсов за 2009 год в субъекте Российской Федерации (топливно-энергетический баланс);

г) органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации утвержден календарный поквартальный план реализации программы с указанием ответственных лиц по каждому мероприятию;

д) органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации утверждены требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности регулируемых организаций и перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в отношении общего имущества собственников помещений в многоквартирном доме, подлежащих проведению единовременно или регулярно;

е) органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в сфере государственного регулирования тарифов установлены тарифы на электрическую энергию для населения, дифференцированные по времени суток;

ж) определены орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации и органы местного самоуправления всех муниципальных образований, входящих в состав субъекта Российской Федерации, уполномоченные представлять информацию для включения в государственную информационную систему, и информация об указанных органах должна быть получена Министерством энергетики Российской Федерации (почтовый адрес, телефон, факс, электронная почта, фамилия и имя ответственного лица);

з) определен уполномоченный орган на уровне субъекта Российской Федерации по контролю за выполнением программы.

5. Все представленные в уполномоченный федеральный орган исполнительной власти программы, которые соответствуют требованиям,

предусмотренным пунктом 4 настоящего документа, ранжируются в зависимости от набираемых баллов (высший рейтинг получают программы с максимальным значением этого показателя).

6. Определение рейтинга осуществляется в 2011 году в порядке, который устанавливается Правительством Российской Федерации и который должен предусматривать оценку программы исходя из совокупности следующих критериев:

а) степень готовности субъекта Российской Федерации к работе по энергосбережению, определяемая исходя из следующих показателей:

доля муниципальных образований, где утвержден перечень приоритетных многоквартирных домов, требующих реализации первоочередных мер по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;

доля муниципальных образований, где утвержден топливно-энергетический баланс;

доля муниципальных и региональных бюджетных учреждений, для которых отпуск тепловой энергии осуществляется на основании показаний приборов учета;

доля муниципальных и региональных бюджетных учреждений, для которых отпуск электрической энергии осуществляется на основании показаний приборов учета;

доля муниципальных и региональных бюджетных учреждений, для которых отпуск воды осуществляется на основании показаний приборов учета;

доля многоквартирных домов, для которых отпуск тепловой энергии осуществляется на основании показаний приборов учета;

доля многоквартирных домов, для которых отпуск электрической энергии осуществляется на основании показаний приборов учета;

доля многоквартирных домов, для которых отпуск воды осуществляется на основании показаний приборов учета;

доля муниципальных и региональных бюджетных учреждений, прошедших обязательные энергетические обследования;

доля муниципальных образований, в которых назначены ответственные за реализацию муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

б) эффективность программы и эффективность использования бюджетных средств, определяемая исходя из следующих показателей:

запланированный потенциал энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде и системах коммунальной инфраструктуры к 2015 году;

запланированный потенциал энергосбережения в энергетике и промышленности к 2015 году;

эффективность вложения бюджетных средств по программе;

в) проработанность внебюджетных источников финансирования, определяемая исходя из следующих показателей:

наличие утвержденного документа о предоставляемых льготах по налогам в зависимости от показателей энергоэффективности предприятий субъекта Российской Федерации;

наличие примерной конкурсной документации для заключения энергосервисного контракта бюджетными учреждениями;

наличие заключенных бюджетными учреждениями энергосервисных контрактов;

г) уровень социальной поддержки, определяемый исходя из следующих показателей:

отношение объема средств в тысячах рублей, предусмотренного совокупно местными бюджетами и бюджетом субъекта Российской Федерации на 2011 год для финансирования установки приборов учета малоимущим слоям населения, приходящегося на 1 малоимущего в субъекте Российской Федерации (под малоимущим понимается гражданин со среднемесячным доходом ниже прожиточного минимума за предшествующий календарный год), к среднемесячному доходу граждан в субъекте Российской Федерации в предшествующем календарном году;

доля малоимущих граждан субъекта Российской Федерации, в отношении которых предусмотрена финансовая поддержка по установке приборов учета;

д) уровень информационной поддержки и обучения, определяемый исходя из наличия в программе мероприятий по организации обучения специалистов бюджетных учреждений и муниципалитетов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

е) состояние экологии и использования возобновляемых источников энергии, определяемое исходя из следующих показателей:

наличие плана мероприятий по утилизации ртутьсодержащих ламп у населения;

доля муниципальных образований, где организован сбор ртутьсодержащих ламп у населения (стационарные или передвижные пункты сбора);

наличие планов по минимизации использования мазута для котельных к 2015 году.

7. Выделение средств федерального бюджета для софинансирования в 2012 году и далее осуществляется исходя из оценки достижения установленных в программах значений целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности в порядке, устанавливаемом Правительством Российской Федерации.

_____

ПРИЛОЖЕНИЕ № 10
к государственной программе
Российской Федерации
«Энергосбережение и повышение
энергетической эффективности
на период до 2020 года»

Т Р Е Б О В А Н И Я
к порядку и условиям предоставления государственных гарантий Российской Федерации по кредитам на реализацию проектов в области энергосбережения и повышения эффективности использования энергии, привлекаемым организациями, отобранными в порядке, установленном Правительством Российской Федерации

1. Предоставление государственных гарантий Российской Федерации по кредитам на реализацию проектов в области энергосбережения и повышения эффективности использования энергии, привлекаемым организациями, субъектами Российской Федерации и муниципальными образованиями, отобранными в порядке, установленном Правительством Российской Федерации (далее соответственно - проекты, гарантии, кредиты, принципалы), и исполнение обязательств по гарантиям осуществляются в соответствии с правилами, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации.

2. Гарантия предоставляется в обеспечение исполнения обязательств принципала по возврату части полученного кредита в размере до 50 процентов фактически предоставленной принципалу суммы. Кредиты могут привлекаться принципалом в российских банках, имеющих генеральную лицензию Центрального банка Российской Федерации на осуществление банковских операций, а также во Внешэкономбанке в валюте Российской Федерации (в том числе в рамках возобновляемых кредитных линий) на финансирование деятельности по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и реализацию проектов в жилищно-коммунальной сфере и (или) промышленности.

3. Гарантия предоставляется при соблюдении следующих условий:

а) исполнение государственной гарантии Российской Федерации ведет к возникновению права Российской Федерации в лице Министерства финансов Российской Федерации потребовать от принципала в порядке регресса возмещения сумм, уплаченных кредитору по гарантии;

б) государственная гарантия Российской Федерации предоставляется без проведения анализа финансового состояния принципала;

в) государственная гарантия Российской Федерации предоставляется без обеспечения исполнения обязательств принципала.

4. Гарантией не обеспечивается исполнение иных по отношению к предусмотренным пунктом 2 настоящего документа обязательствам принципала по кредитному договору, в том числе по уплате процентов за пользование кредитом, иных процентов, комиссий, неустойки (штрафов и пеней), а также ответственность принципала за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по кредитному договору и причинение убытков.

5. Гарантия предоставляется на реализацию проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, соответствующих следующим критериям:

а) не менее 15 процентов полной стоимости проекта должны быть профинансированы принципалом из собственных средств;

б) объем государственной поддержки, оказываемой принципалу по осуществляемому им проекту Российской Федерацией и (или) субъектами Российской Федерации, а также Внешэкономбанком в рамках проектного финансирования, включая предоставление государственной гарантии Российской Федерации и (или) субъектов Российской Федерации, внесение взносов в уставный капитал, субсидирование процентных ставок по кредитам, привлекаемым на реализацию проекта, и предоставление средств бюджетов субъектов Российской Федерации, не должен превышать 75 процентов полной стоимости проекта.

6. Объем государственных гарантий на соответствующий год, предусмотренный программой, направляется на обеспечение исполнения обязательств по проектам в следующих пропорциях:

50 процентов - для обеспечения исполнения обязательств по проектам по повышению энергетической эффективности в жилищно-коммунальной сфере со сроками окупаемости не более 5 лет, в том числе с использованием механизма энергосервисного контракта;

50 процентов - по проектам по повышению энергетической эффективности в промышленности.

_____

ПРИЛОЖЕНИЕ № 11
к государственной программе
Российской Федерации «Энергосбережение
и повышение энергетической эффективности
на период до 2020 года»

Объемы финансирования мероприятий государственной программы Российской Федерации «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2020 года»

(млн. рублей, в ценах соответствующих лет)

Источник и направления финансирования	2011 - 2020 годы - всего	В том числе									
		2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1. Средства федерального бюджета - всего	70000	7000	7000	7000	7000	7000	7000	7000	7000	7000	7000
в том числе:											
субсидии бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	59129	5271	5721	5778	6095	6082	6069	6055	6038	6020	6000
информационное обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (создание государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и условий для ее функционирования) (исполнитель - Минэнерго России) - всего	2450	680	250	190	190	190	190	190	190	190	190

Источник и направления финансирования	2011 - 2020 годы - всего	В том числе									
		2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
из них:											
организация и проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, направленных на совершенствование процессов сбора, обработки, хранения и использования информационных ресурсов энергосбережения и повышения энергетической эффективности и создание государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	671	611	60	-	-	-	-	-	-	-	-
формирование, хранение, ведение и организация использования информационных ресурсов энергосбережения и повышения энергетической эффективности, организационно-технологическое сопровождение функционирования государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	1779	69	190	190	190	190	190	190	190	190	190

Источник и направления финансирования	2011 - 2020 годы - всего	В том числе									
		2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
реализация образовательных мероприятий (подготовка ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности) (исполнители - Минэнерго России совместно с Минобрнауки России)	2270	255	255	255	245	235	225	215	205	195	185
стимулирование формирования бережливой модели поведения населения	4107	500	525	525	300	320	340	362	386	411	438
оказание информационных и консультационных услуг по техническому и оперативному сопровождению реализации Программы (исполнитель - Минэнерго России)	409	44	29	32	35	38	41	43	46	49	52
организация и проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности - всего	1635	250	220	220	135	135	135	135	135	135	135
из них:											
разработка и развитие методической и нормативной правовой базы	325	85	85	85	10	10	10	10	10	10	10
разработка и внедрение актов технического регулирования	330	40	40	40	30	30	30	30	30	30	30

Источник и направления финансирования	2011 - 2020 годы - всего	В том числе									
		2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
подготовка методических материалов для системы профессиональной подготовки	200	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
исследование международного опыта реализации политики повышения энергоэффективности	200	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
создание нормативной правовой базы, стимулирующей установку приборов коммерческого учета используемых энергетических ресурсов	43	30,5	12,5	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы	537	54,5	42,5	55	55	55	55	55	55	55	55
предоставление государственных гарантий по кредитам на реализацию проектов по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, привлекаемым организациями	100000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000
2. Средства бюджетов субъектов Российской Федерации	625313	30274	32696	40167	47124	57911	66349	74390	84192	91961	100249
3. Средства внебюджетных источников	8837099	502790	571336	710816	769695	755449	823639	982342	1115051	1245185	1360796
Итого по Программе	9532412	540064	611032	757983	823819	820360	896988	1063732	1206243	1344146	1468045

ПРИЛОЖЕНИЕ № 12
к государственной программе
Российской Федерации «Энергосбережение
и повышение энергетической эффективности
на период до 2020 года»

Распределение использования средств федерального бюджета между ответственным исполнителем и соисполнителями государственной программы Российской Федерации «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2020 года»

(млн. рублей, в ценах соответствующих лет)

Источник и направления финансирования	2011 - 2020 годы - всего	В том числе									
		2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1. Ответственный исполнитель - Минэнерго России - всего	65525	6420	6412	6425	6675	6655	6635	6613	6589	6564	6537
в том числе:											
субсидии бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	59129	5271	5721	5778	6095	6082	6069	6055	6038	6020	6000
информационное обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (создание государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и условий для ее функционирования) (исполнитель - Минэнерго России)	2450	680	250	190	190	190	190	190	190	190	190

Источник и направления финансирования	2011 - 2020 годы - всего	В том числе									
		2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
реализация образовательных мероприятий (подготовка ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности) (исполнители - Минэнерго России совместно с Минобрнауки России)	2270	255	255	255	245	235	225	215	205	195	185
оказание информационных и консультационных услуг по техническому и оперативному сопровождению реализации Программы (исполнитель - Минэнерго России)	409	44	29	32	35	38	41	43	46	49	52
организация и проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	1267	170	157	170	110	110	110	110	110	110	110
2. Соисполнители программы - всего	4475	580	588	575	325	345	365	387	411	436	463
в том числе:											
Минэкономразвития России - всего	4150	530	538	525	300	320	340	362	386	411	438
из них:											
стимулирование формирования бережливой модели поведения населения	4107	500	525	525	300	320	340	362	386	411	438

Источник и направления финансирования	2011 - 2020 годы - всего	В том числе									
		2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
организация и проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	43	30	13	-	-	-	-	-	-	-	-
Минпромторг России - всего	325	50	50	50	25	25	25	25	25	25	25
из них организация и проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	325	50	50	50	25	25	25	25	25	25	25
Итого за счет средств федерального бюджета	70000	7000	7000	7000	7000	7000	7000	7000	7000	7000	7000

ПРИЛОЖЕНИЕ № 13
к государственной программе
Российской Федерации «Энергосбережение
и повышение энергетической эффективности
на период до 2020 года»

Целевые индикаторы и показатели реализации государственной программы Российской Федерации «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2020 года»

Индикатор	Единица измерения	Показатель								
		2000 год	2007 год	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2020 год
I. Интегральные (обобщенные) индикаторы (показатели)										
1. Снижение энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации за счет реализации мероприятий Программы	процентов	-	-	-	2	4	5,9	6,5	7,4	13,5
2. Обеспечение за счет реализации мероприятий Программы годовой экономии первичной энергии	млн. тонн условного топлива	-	-	-	33	49	65	83	100	195
3. Обеспечение за счет реализации мероприятий Программы суммарной экономии первичной энергии	-»-	-	-	-	30	45	60	75	90	180

Индикатор	Единица измерения	Показатель								
		2000 год	2007 год	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2020 год
4. Обеспечение за счет реализации мероприятий Программы суммарной экономии природного газа	млрд. куб. м	-	-	-	11	17	21	27	33	63
5. Обеспечение за счет реализации мероприятий Программы суммарной экономии электроэнергии	млрд. кВт·ч	-	-	-	21	32	44	54	67	81
6. Обеспечение за счет реализации мероприятий Программы суммарной экономии тепловой энергии	млн. Гкал	-	-	-	70	70	96	121	143	247
7. Обеспечение за счет реализации мероприятий Программы суммарной экономии нефти и нефтепродуктов	млн. тонн	-	-	-	1	1	1	2	2	3
8. Обеспечение за счет реализации мероприятий Программы суммарного снижения выбросов парниковых газов	млн. тонн экв. CO_2	-	-	-	62	93	125	157	192	393

Индикатор	Единица измерения	Показатель								
		2000 год	2007 год	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2020 год
II. Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в электроэнергетике»										
9. Удельный расход топлива на отпуск электроэнергии на тепловых электростанциях	г у.т./кВт·ч	341,5	335,6	330	326,4	323,2	320,9	317,7	318,1	300
10. Коэффициент полезного использования топлива	процентов	58	56	56	56	58	58	58	58	60
11. Коэффициент полезного действия (далее - КПД) новых электростанций на природном газе	-»-	-	50	≥55	≥55	≥55	≥55	≥55	≥55	≥60
12. КПД новых электростанций на угле	-»-	-	41	≥43	≥43	≥43	≥43	≥43	≥43	≥48
13. Доля отпуска тепловой энергии от тепловых электростанций	-»-	43	44	44	46	46	46	48	48	52
14. Доля отпуска электроэнергии по приборам учета	-»-	-	96,2	97	97	98	99	100	100	100
15. Доля потерь в электрических сетях	-»-	11,8	10,5	11	10,9	10,7	10,4	10,3	9,8	8,7

Индикатор	Единица измерения	Показатель								
		2000 год	2007 год	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2020 год
16. Доля потребления энергии на собственные нужды электростанций	процентов	7,6	6,9	6,8	6,6	6,6	6,4	6,2	6	5,6
III. Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в теплоснабжении и системах коммунальной инфраструктуры»										
17. Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии от котельных	кг у.т./Гкал	177,1	173,2	172,9	172,2	171,5	170,8	170	169,1	167,2
18. Удельный расход электроэнергии на отпуск тепловой энергии от котельных	кВт·ч/Гкал	-	26	26	24	24	22	20	20	12
19. Доля отпуска тепла по приборам учета	процентов	-	36,3	40	55	70	80	90	100	100
20. Доля потерь в тепловых сетях	-»-	13,4	14,7	14	13,8	13,5	13,3	13	12,7	10,7
21. Доля утилизации вторичного тепла	-»-	57	65	63	63	64	64	65	65	68

Индикатор	Единица измерения	Показатель								
		2000 год	2007 год	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2020 год
22. Энергоемкость коммунального хозяйства (водоснабжение, водоотведение и уличное освещение) на одного жителя к уровню 2007 года	процентов	92	100	101	100	99	98	98	97	95
23. Доля двигателей, оснащенных регулируемым приводом в системах водоснабжения и водоотведения	-»-	2	5	6	6	7	8	10	10	17
24. Доля эффективных уличных светильников	-»-	-	82,7	84,4	86,7	89,1	91,6	94,2	95	99
IV. Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в промышленности»										
25. Энергоемкость промышленного производства по первичной энергии к уровню 2007 года	процентов	145,8	100	100,2	93,2	89,8	86,8	83,1	81,2	73,4
26. Электроемкость промышленного производства к уровню 2007 года	-»-	111,3	100	100,5	93,4	89,8	86,9	83,6	82,2	76,7

Индикатор	Единица измерения	Показатель								
		2000 год	2007 год	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2020 год
27. Удельный расход энергии на добычу нефти	кг у.т./т	18,9	19,5	19,1	19	19	18,9	18,9	18,8	18,6
28. Доля технологических потерь нефти	процентов	1,2	1	0,9	0,8	0,8	0,7	0,7	0,6	0,4
29. Индекс энергетической эффективности для переработки нефти*	-»-	43	51,2	53,4	53,6	54,2	54,3	54,5	54,7	56,7
30. Удельный расход энергии на переработку нефти на единицу первичной переработки	кг у.т./т	116,6	100	98,4	98,5	97,8	97,7	97,7	97,7	95,7
31. Удельный расход энергии на добычу природного газа	кг у.т./ 1000 куб. м	9,7	9,6	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
32. Удельный расход энергии на переработку природного газа	-»-	48,4	49	48	48	47	46,5	46	45,5	45,3
33. Доля попутного нефтяного газа, сжигаемого в факелах	процентов	20	27	12	5	5	5	4,9	4,9	4,6
34. Удельный расход энергии на добычу угля	кг у.т./т	7,6	5,6	4	3,9	3,8	3,6	3,5	3,5	3

Индикатор	Единица измерения	Показатель								
		2000 год	2007 год	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2020 год
35. Удельный расход энергии на переработку угля	кг у.т./т	8,2	5	4,6	4,5	4,4	4,3	4,2	4,2	3,8
36. Индекс энергетической эффективности для черной металлургии*	процентов	54,1	56,5	56,5	56,5	56,6	56,7	56,7	57	58,1
37. Удельный расход энергии на производство руды железной товарной	кг у.т./т	15	12,1	11,4	11	10,6	10,3	10	9,7	8,9
38. Удельный расход энергии на производство агломерата железорудного	-»-	64,5	60,9	57,1	56,5	56,1	55,5	55	54,5	52,3
39. Удельный расход энергии на производство окатышей железорудных	-»-	47,7	41,4	43,4	41,9	40,6	39,2	37,9	36,8	34,4
40. Удельный расход энергии на производство кокса	-»-	165,6	159,9	161,5	161,2	160,6	159,9	159,4	159,1	159,1
41. Удельный расход энергии на производство чугуна	-»-	707,3	683,8	663	661,6	657,8	653	649,2	646	625,8
42. Удельный расход энергии на производство мартеновской стали	-»-	177	163	162	162	162	162	162	162	162

Индикатор	Единица измерения	Показатель								
		2000 год	2007 год	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2020 год
43. Доля мартеновской стали в производстве стали	процентов	27	16,1	8	7,3	6,6	5,9	5,2	4,5	1
44. Удельный расход энергии на производство кислородно-конвертерной стали	кг у.т./т	16,1	11,9	11,9	11,9	11,8	11,8	11,8	11,8	11,7
45. Удельный расход энергии на производство электростали	-»-	122	95	92	88,6	85,9	83,9	82,2	80,8	73
46. Доля производства стали на машинах непрерывного литья	процентов	49,7	71,2	82,6	83,6	84,6	85,6	86,6	87,6	92,6
47. Удельный расход энергии на производство проката черных металлов	кг у.т./т	169	132,1	107,8	105,4	102,9	100,3	97,9	95,8	87
48. Удельный расход энергии на производство электроферросплавов	-»-	1283	1264	1126	1094	1069	1044	1021	1000	931
49. Удельный расход энергии на производство алюминия	-»-	16000	16000	15469	15310	15159	14903	14674	14467	13648

Индикатор	Единица измерения	Показатель								
		2000 год	2007 год	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2020 год
50. Удельный расход энергии на производство аммиака синтетического	кг у.т./т	-	1488	1451	1438	1425	1412	1388	1365	1268
51. Удельный расход энергии на производство удобрений	-»-	203	187	171	166	164	162	157	154	140
52. Удельный расход энергии на производство каучука синтетического	-»-	4422	3080	3122	2971	2814	2651	2502	2371	2077
53. Индекс энергетической эффективности для целлюлозно-бумажной промышленности*	процентов	60,6	65,3	67,6	67,8	68	68,3	67,9	68	70,8
54. Удельный расход энергии на производство целлюлозы по варке	кг у.т./т	712	608	547	576	567	557	546	540	500
55. Удельный расход энергии на производство бумаги	-»-	446	400	365	347	335	326	325	321	309
56. Удельный расход энергии на производство картона	-»-	408	344	319	306	294	286	286	281	266
57. Удельный расход энергии на производство цемента	-»-	197	178	172	170	168	165	161	158	141

Индикатор	Единица измерения	Показатель								
		2000 год	2007 год	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2020 год
58. Доля цемента, производимого по энергосберегающим технологиям	процентов	14,1	15,7	16,7	17,8	19,8	22,2	24,7	23,5	33
V. Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в сельском хозяйстве»										
59. Энергоемкость сельского хозяйства к уровню 2007 года	процентов	206	100	93,8	91,7	89,6	87,6	85,6	84	75
60. Топливная экономичность новых тракторов	г/кВт·ч	-	245,5	242,5	241,4	240,3	239,1	237,8	236,5	229,4
61. Удельный расход топлива на работу тракторов	кг у.т./ 1000 га пашни	11,1	10,8	10,6	10,2	9,9	9,5	9,2	9	7
62. Удельный расход топлива на отопление теплиц	кг у.т./ 1000 кв. м	121	115	112	109	107	104	101	100	77
VI. Подпрограмма»Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на транспорте»										
63. Удельный расход энергии на транспортировку нефти по трубопроводам	кг у.т./ тыс. т км	1,1	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	1,2

Индикатор	Единица измерения	Показатель								
		2000 год	2007 год	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2020 год
64. Удельный расход энергии на транспортировку нефтепродуктов по трубопроводам	кг у.т./ тыс. т км	1,6	3,2	2,9	2,9	2,8	2,7	2,6	2,5	1,6
65. Удельный расход энергии на транспортировку газа по трубопроводам	кг у.т./млн. куб. м-км	30	28	28	27	27	27	26	26	25
66. Удельный расход энергии на электротягу поездов железнодорожного транспорта	кг у.т./ 10 тыс. т км брут	12	12	12	12	12	11	11	11	10
67. Удельный расход энергии на работу тепловозов и дизель-поездов железнодорожного транспорта	-»-	43	62	62	59	57	55	53	53	40
68. Топливная экономичность новых легковых автомобилей, работающих на бензине	л/100 км	7,45	7,19	7,07	7,01	6,96	6,9	6,84	6,79	6,54

Индикатор	Единица измерения	Показатель								
		2000 год	2007 год	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2020 год
69. Топливная экономичность новых легковых автомобилей, работающих на дизельном топливе	л/100 км	6,07	5,86	5,67	5,6	5,52	5,45	5,38	5,31	5,03
70. Доля легковых автомобилей с гибридными двигателями среди продаваемых новых автомобилей	процентов	-	-	0,1	1	1,4	1,8	2,2	2,6	4,6
71. Удельный пассажирооборот общественного транспорта на одного жителя	пасс-км/ чел/год	3,4	3,3	3,4	3,5	3,6	3,8	4	4,2	4,2
VII. Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в государственных (муниципальных) учреждениях и сфере оказания услуг»										
72. Удельный расход энергии в зданиях бюджетных учреждений и сферы услуг	кг у.т./ кв. м/год	69	72	62	58	56	53	51	49	37
73. Доля бюджетных учреждений, заключивших энергосервисные контракты	процентов	-	-	1	4	8	12	18	25	40

Индикатор	Единица измерения	Показатель								
		2000 год	2007 год	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2020 год
74. Удельный расход энергии в учреждениях бюджетной сферы	кг у.т./ кв. м/год	75	76	67	63	61	60	58	56	46
75. Удельный расход энергии в учреждениях образования	-»-	70	74	64	60	58	56	54	53	43
76. Удельный расход энергии в учреждениях здравоохранения	-»-	87	84	77	73	71	69	67	65	54
77. Удельный расход энергии в торговле и общепите	кг у.т./ кв. м/год	60	64,5	53	50	47	45	42	40	30
78. Удельный расход тепла на отопление единицы площади зданий бюджетной сферы	Ккал/ кв. м/год	0,255	0,276	0,245	0,232	0,228	0,226	0,221	0,218	0,19
79. Доля учреждений бюджетной сферы, оснащенных приборами учета тепловой энергии	процентов	15	40	80	100	100	100	100	100	100
80. Доля бюджетных учреждений, в которых проведены энергетические обследования	-»-	-	-	10	20	60	100	100	100	100

Индикатор	Единица измерения	Показатель								
		2000 год	2007 год	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2020 год
81. Ежегодная доля зданий бюджетных учреждений, в которых проведен комплексный капитальный ремонт по энергосберегающим проектам	процентов	0,2	0,3	0,7	1,1	1,5	2	2,5	3	4
VIII. Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищном фонде»										
82. Доля многоквартирных жилых домов, в которых проведены энергетические обследования (за предыдущие 5 лет)	процентов	-	-	10	20	30	40	50	50	50
83. Средний удельный расход энергии в жилых домах	кг у.т./ кв. м/год	48,9	47,7	46	43,6	41,4	39,3	37,1	35,9	31,2
84. Средний удельный расход тепла на цели отопления в жилых домах, подключенных к системам централизованного теплоснабжения	Гкал/кв. м/ градус сутки	0,0423	0,0407	0,0387	0,0372	0,0358	0,0345	0,0331	0,0323	0,0288
85. Доля площади многоквартирных домов, на которой проведен комплексный капитальный ремонт по энергосберегающим проектам	процентов	0,2	0,3	0,35	0,4	0,45	0,5	1	1,4	2

Индикатор	Единица измерения	Показатель								
		2000 год	2007 год	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2020 год
86. Доля энергосберегающих ламп в системах освещения	-»-	1	7	10	15	40	60	65	68	83
87. Средний расход электроэнергии на один проданный новый холодильник	кВт·ч/год	387	325	318	316	313	311	309	307	295
88. Доля многоквартирных домов, оснащенных приборами учета тепла, получаемого от систем централизованного теплоснабжения	процентов	3	14	18	30	53	65	80	89	98
89. Доля квартир, оснащенных приборами учета горячей воды	-»-	2	7	22	30	57	65	80	88	97

---

[*] Индекс энергетической эффективности - коэффициент, равный отношению расхода энергии, полученного как сумма произведений объемов выпуска продукции или услуг на удельные расходы энергии для лучших мировых технологий, к расходу энергии, полученному как сумма произведений объемов выпуска продукции или услуг на фактические удельные расходы энергии для данной страны. Вычитание индекса энергетической эффективности из единицы дает оценку доли потенциала энергосбережения в изучаемой системе энергопотребления.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 14
к государственной программе
Российской Федерации «Энергосбережение
и повышение энергетической эффективности
на период до 2020 года»

А Н А Л И З

региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на соответствие плановым расходам субъектов Российской Федерации

В ходе анализа были рассмотрены 64 региональные программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе программы Республики Алтай, Республики Бурятия, Республики Дагестан, Кабардино-Балкарской Республики, Республики Калмыкия, Республики Карелия, Республики Коми, Республики Марий Эл, Республики Мордовия, Республики Северная Осетия - Алания, Республики Татарстан (Татарстан), Республики Тыва, Удмуртской Республики, Республики Хакасия, Чеченской Республики, Чувашской Республики, Забайкальского, Краснодарского, Красноярского, Пермского, Приморского, Ставропольского, Хабаровского краев, Амурской, Архангельской, Астраханской, Брянской, Владимирской, Волгоградской, Вологодской, Воронежской, Ивановской, Калужской, Кемеровской, Кировской, Курганской, Курской, Липецкой, Мурманской, Нижегородской, Новгородской, Новосибирской, Омской, Оренбургской, Орловской, Пензенской, Ростовской, Рязанской, Самарской, Саратовской, Сахалинской, Свердловской, Смоленской, Томской, Тульской, Ульяновской, Челябинской и Ярославской областей, гг. Москвы, Санкт-Петербурга, Еврейской автономной области, Ненецкого автономного округа, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Чукотского автономного округа.

Программы различаются по срокам их реализации, по объемам и источникам финансирования (общий объем финансирования за счет всех источников финансирования составляет от 3900 тыс. рублей до 326413000 тыс. рублей)

Средний ежегодный объем финансирования по всем источникам для 64 рассмотренных региональных программ в области энергосбережения и

повышения энергетической эффективности составил 191890302 тыс. рублей, в том числе:

федеральный бюджет - 977919 тыс. рублей;

бюджет субъекта Российской Федерации - 33668460 тыс. рублей;

бюджет муниципальных образований - 9297468 тыс. рублей;

внебюджетные источники - 142174790 тыс. рублей.

При экстраполяции средних ежегодных объемов финансирования проанализированных 64 региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 19 региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, включающих в себя программы Республики Адыгея, Республики Башкортостан, Республики Ингушетия, Карачаево-Черкесской Республики, Республики Саха (Якутия), Алтайского, Камчатского краев, Белгородской, Иркутской, Калининградской, Костромской, Ленинградской, Магаданской, Московской, Псковской, Тамбовской, Тверской и Тюменской областей, Ямало-Ненецкого автономного округа, по которым отсутствовала официальная информация, можно предположить ориентировочные ежегодные объемы финансирования, которые составляют 252807858 тыс. рублей, в том числе:

федеральный бюджет - 1288369 тыс. рублей;

бюджет субъекта Российской Федерации - 44356860 тыс. рублей;

бюджет муниципальных образований - 12249045 тыс. рублей;

внебюджетные источники - 187309644 тыс. рублей.

_____