

Приложение № 1  
к требованиям к форме программы в области  
энергосбережения и повышения энергетической  
эффективности для организаций, осуществляющих  
регулируемые виды деятельности, и отчетности  
о ходе ее реализации



Генеральный директор  
ООО "Электрические сети"

Князев И.Н.

" 27 " февраля 20 23 г.

ПАСПОРТ

ПРОГРАММА  
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

ООО "Электрические сети"

(наименование организации)

на 20 22 - 20 26 годы

Основание для разработки программы			Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"									
Почтовый адрес			452455, РБ, г. Бирск, ул. Кольцевая, 1									
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Кагарманов Р.Ф., Богданова А.А., 8 (347-84) 3-45-10, eco@elsbirsk.ru									
Даты начала и окончания действия программы			01.01.2022 - 31.12.2026 гг..									
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)								
	всего	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды				
				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		
				т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	
2021*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2022	11,76	11,76	100	36 862,19	287,96	36,86	0,28	-	-	-	-	-
2023	9,08	9,08	100	37 230,12	295,77	74,46	0,59	-	-	-	-	-
2024	7,77	7,77	100	37 602,42	303,81	112,81	0,91	-	-	-	-	-
2025	9,32	9,32	100	37 978,44	312,07	151,91	1,25	-	-	-	-	-
2026	9,32	9,32	100	38 358,22	320,54	191,79	1,60	-	-	-	-	-
ВСЕГО	47,25	47,25	100	188 031,39	1 520,15	567,83	4,64	-	-	-	-	-

\* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

СОГЛАСОВАНО

на обороте документа:

\_\_\_\_\_  
Главный инженер  
(должность)

\_\_\_\_\_  
Козьмодемьянов В.В.  
(Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_  
Начальник ПРБ  
(должность)

\_\_\_\_\_  
Беляев С.А.  
(Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_  
Начальник ПТО  
(должность)

\_\_\_\_\_  
Заболотин О.А.  
(Ф.И.О.)

**ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

№	наименование мероприятия	Объем выполнения (млн) с разбивкой по годам действия программы						Планируемые значения экономии в обозначенной разрезности* с разбивкой по годам действия программы						Показатели экологической эффективности		Значения (млн), млн руб (без НДС), с разбивкой по годам действия программы					Срок амортизации, лет	Итого затрат	Источники финансирования															
		2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	всего	численные значения экономии в обозначенной разрезности	млн руб.	Т.т.	численные значения экономии в обозначенной разрезности	млн руб.	Т.т.	численные значения экономии в обозначенной разрезности	млн руб.	Т.т.	численные значения экономии в обозначенной разрезности	млн руб.	Т.т.	2022 г.				2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37		
	ВСЕГО:																																					
1	Приведение энергопотребляющих объектов организаций и энергетических предприятий к современным требованиям																																					
2	Реорганизация и модернизация оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замена оборудования с вращающимися частями	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
3	Внедрение энергосберегающих технологий и автоматизированных систем учета	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
4	Оптимизация схемных режимов	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
5	Оптимизация установленных режимов электрических сетей по активной и реактивной мощности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
6	Установка оборудования для компенсации реактивной мощности	%	100,0	6,0	24,5	23,0	24,0	22,5	22,788	1,36	0,468	0,004	5,58	1,922	0,015	5,25	1,809	0,015	5,47	1,884	0,015	5,13	1,767	0,015	5,13	1,767	0,015	5,13	1,767	0,015	5,13	1,767	0,015	5,13	1,767	0,015	5,13	
7	Регулирование напряжения в линиях электрических сетей	%	100,0	11,8	4,3	30,6	34,6	18,6	523,867	62,07	21,382	0,164	22,44	7,731	160,47	181,42	62,500	0,447	55,280	1,884	0,447	181,42	62,500	0,447	181,42	62,500	0,447	181,42	62,500	0,447	181,42	62,500	0,447	181,42	62,500	0,447	181,42	
8	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды электростанций и объектов производственного и энергетического назначения	%	100,0	2,2	16,4	14,4	22,5	44,5	955,597	21,39	7,367	0,057	157,01	54,089	137,59	47,399	0,383	214,71	73,969	0,608	424,90	146,378	1,223	0,000	0	1,885	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	Снижение потерь при передаче электроэнергии	%	100,0	15,2	21,3	16,5	27,0	20,0	146,034	22,19	7,644	0,059	31,11	10,718	0,085	24,15	8,319	0,067	39,36	13,560	0,111	29,22	10,067	0,084	1,108	1,850	0,000	1,850	0,000	1,850	0,000	1,850	0,000	1,850	0,000	1,850	0,000	
10	Установка приборов учета электроэнергии	%	100,0	15,2	21,3	16,5	27,0	20,0	146,034	22,19	7,644	0,059	31,11	10,718	0,085	24,15	8,319	0,067	39,36	13,560	0,111	29,22	10,067	0,084	1,108	1,850	0,000	1,850	0,000	1,850	0,000	1,850	0,000	1,850	0,000	1,850	0,000	

<> - Планируемые значения показателей по годам определяются в соответствии со сроками действия инвестиционной программы.

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Единица измерения	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2021 г.	Плановые значения целевых показателей по годам**					Алгоритм расчета
						2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Снижение технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям										
1.1	Ожидаемый объем поступления электрической энергии в распределительную сеть	кВт·ч	нд	нд	102 698 000	107 002 000	108 070 000	109 150 700	110 242 207	111 344 629	Принимается по ожидаемому объему поступления электрической энергии в распределительную сеть по каждому году реализации программы энергосбережения и повышения энергоэффективности
1.2	Ожидаемый объем потерь электрической энергии при ее передаче	кВт·ч	нд	нд	16 853 000	12 733 238	12 752 260	12 770 632	12 788 096	12 804 632	Принимается по ожидаемому объему потерь электрической энергии при ее передаче по каждому году реализации программы энергосбережения и повышения энергоэффективности
1.3	Относительный фактический объем потерь электрической энергии при ее передаче от объема поступления электрической энергии в распределительную сеть	%	нд	нд	16,41	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	Определяется расчетным способом по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
1.4	Ожидаемый относительный объем потерь электрической энергии при ее передаче от объема поступления электрической энергии в распределительную сеть	%	нд	нд	16,41	11,90	11,80	11,70	11,60	11,50	Пункт 1.2 / Пункт 1.1 x 100
1.5	Снижение или превышение ожидаемого относительного объема потерь электрической энергии по отношению к относительному фактическому объему потерь	%	нд	нд	0	0,10	0,20	0,30	0,40	0,50	Пункт 1.3 - Пункт 1.4
1.6	Суммарный технологический эффект	кВт·ч	нд	нд	0	107 002	216 140	327 452	440 969	556 723	Пункт 1.1 x Пункт 1.5 / 100
1.7	Суммарный экономический эффект	руб.	нд	нд	0	287 956,29	591 549,24	911 433,17	1 248 264,18	1 602 722,01	Пункт 1.6 x Тариф за единицу электрической энергии в году, предшествующем году реализации программы
2	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемой организации, приборами учета энергоресурсов										
2.1	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется холодная вода	шт.	нд	нд	3	3	3	3	3	3	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.2	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется холодная вода, оснащенных приборами учета	шт.	нд	нд	3	3	3	3	3	3	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.3	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета холодной воды	%	нд	нд	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	Пункт 2.2 / Пункт 2.1 x 100
2.4	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется горячая вода	шт.	нд	нд	0	0	0	0	0	0	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.5	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется горячая вода, оснащенных приборами учета	шт.	нд	нд	0	0	0	0	0	0	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.6	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета горячей воды	%	нд	нд	0	0	0	0	0	0	Пункт 2.5 / Пункт 2.4 x 100
2.7	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется природный газ	шт.	нд	нд	0	0	0	0	0	0	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.8	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется природный газ, оснащенных приборами учета	шт.	нд	нд	0	0	0	0	0	0	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.9	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета природного газа	%	нд	нд	0	0	0	0	0	0	Пункт 2.8 / Пункт 2.7 x 100
2.10	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется тепловая энергия	шт.	нд	нд	4	4	4	4	4	4	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.11	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется тепловая энергия, оснащенных приборами учета	шт.	нд	нд	4	4	4	4	4	4	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.12	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета тепловой энергии	%	нд	нд	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	Пункт 2.11 / Пункт 2.10 x 100

2.13	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется электрическая энергия	шт.	нд	нд	5	5	5	5	5	5	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.14	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется электрическая энергия, оснащенных приборами учета	шт.	нд	нд	5	5	5	5	5	5	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.15	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета электрической энергии	%	нд	нд	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	Пункт 2.14 / Пункт 2.13 x 100
3	Сокращение расхода энергоресурсов при эксплуатации зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемой организации и имеющих отношение к регулируемому виду деятельности										
3.1	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется холодная вода	м3	нд	нд	10 471	10 471	10 471	10 471	10 471	10 471	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.2	Фактический годовой расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3	нд	нд	741	-	-	-	-	-	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.3	Ожидаемый годовой расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3	нд	нд	741	741	741	741	741	741	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.4	Фактический удельный расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	нд	нд	0,07	-	-	-	-	-	Пункт 3.2 / Пункт 3.1
3.5	Ожидаемый удельный расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	нд	нд	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	Пункт 3.3 / Пункт 3.1
3.6	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода холодной воды по отношению к фактическому	м3/м3	нд	нд	0	-	-	-	-	-	Пункт 3.4 - Пункт 3.5
3.7	Суммарный технологический эффект	м3	нд	нд	0	-	-	-	-	-	Пункт 3.6 x Пункт 3.1
3.8	Суммарный экономический эффект	руб.	нд	нд	0	-	-	-	-	-	Пункт 3.7 x Тариф за единицу объема холодной воды в году, предшествующем году реализации программы
3.9	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется горячая вода	м3	нд	нд	0	0	0	0	0	0	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.10	Фактический годовой расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3	нд	нд	0	0	0	0	0	0	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.11	Ожидаемый годовой расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3	нд	нд	0	0	0	0	0	0	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.12	Фактический удельный расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	нд	нд	-	-	-	-	-	-	Пункт 3.10 / Пункт 3.9
3.13	Ожидаемый удельный расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	нд	нд	-	-	-	-	-	-	Пункт 3.11 / Пункт 3.9
3.14	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода горячей воды по отношению к фактическому	м3/м3	нд	нд	-	-	-	-	-	-	Пункт 3.12 - Пункт 3.13
3.15	Суммарный технологический эффект	м3	нд	нд	-	-	-	-	-	-	Пункт 3.14 x Пункт 3.9
3.16	Суммарный экономический эффект	руб.	нд	нд	-	-	-	-	-	-	Пункт 3.15 x Тариф за единицу объема горячей воды в году, предшествующем году реализации программы
3.17	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется природный газ	м3	нд	нд	0	0	0	0	0	0	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.18	Фактический годовой расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3	нд	нд	0	0	0	0	0	0	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.19	Ожидаемый годовой расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3	нд	нд	0	0	0	0	0	0	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.20	Фактический удельный расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	нд	нд	-	-	-	-	-	-	Пункт 3.18 / Пункт 3.17
3.21	Ожидаемый удельный расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	нд	нд	-	-	-	-	-	-	Пункт 3.19 / Пункт 3.17
3.22	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода природного газа по отношению к фактическому	м3/м3	нд	нд	-	-	-	-	-	-	Пункт 3.20 - Пункт 3.21
3.23	Суммарный технологический эффект	м3	нд	нд	-	-	-	-	-	-	Пункт 3.22 x Пункт 3.17
3.24	Суммарный экономический эффект	руб.	нд	нд	-	-	-	-	-	-	Пункт 3.23 x Тариф за единицу объема природного газа в году, предшествующем году реализации программы
3.25	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется тепловая энергия	м3	нд	нд	12 567	12 567	12 567	12 567	12 567	12 567	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности

3.26	Фактический годовой расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал	нд	нд	424,01	-	-	-	-	-	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.27	Ожидаемый годовой расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал	нд	нд	424,01	424,01	424,01	424,01	424,01	424,01	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.28	Фактический удельный расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал/м3	нд	нд	0,0337	-	-	-	-	-	Пункт 3.26 / Пункт 3.25
3.29	Ожидаемый удельный расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал/м3	нд	нд	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	Пункт 3.27 / Пункт 3.25
3.30	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода тепловой энергии по отношению к фактическому	Гкал/м3	нд	нд	0	-	-	-	-	-	Пункт 3.28 - Пункт 3.29
3.31	Суммарный технологический эффект	Гкал	нд	нд	0	-	-	-	-	-	Пункт 3.30 x Пункт 3.25
3.32	Суммарный экономический эффект	руб.	нд	нд	0	-	-	-	-	-	Пункт 3.31 x Тариф за единицу тепловой энергии в году, предшествующем году реализации программы
3.33	Общая площадь зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется электрическая энергия	м2	нд	нд	2 461	2 461	2 461	2 461	2 461	2 461	Принимается по паспортам зданий с учетом их этажности в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.34	Фактический годовой расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт·ч	нд	нд	64 740	-	-	-	-	-	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.35	Ожидаемый годовой расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт·ч	нд	нд	64 740	64 740	64 740	64 740	64 740	64 740	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.36	Фактический удельный расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт·ч/м2	нд	нд	26,3	-	-	-	-	-	Пункт 3.34 / Пункт 3.33
3.37	Ожидаемый удельный расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт·ч/м2	нд	нд	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	Пункт 3.35 / Пункт 3.33
3.38	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода электрической энергии по отношению к фактическому	кВт·ч/м2	нд	нд	0	-	-	-	-	-	Пункт 3.36 - Пункт 3.37
3.39	Суммарный технологический эффект	кВт·ч	нд	нд	0	-	-	-	-	-	Пункт 3.38 x Пункт 3.33
3.40	Суммарный экономический эффект	руб.	нд	нд	0	-	-	-	-	-	Пункт 3.39 x Тариф за единицу электрической энергии в году, предшествующем году реализации программы
4.	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии на 1 км пробега автотранспорта:										
4.1	бензин	%	нд	нд	-	-	-	-	-	-	
4.2	дизельное топливо	%	нд	нд	-	-	-	-	-	-	
5	Доля сотрудников, которым доведена информация о способах экономии энергетических ресурсов	%	нд	нд	100	100	100	100	100	100	
6	Динамика аварийных отключений электроэнергии потребителям	кол-во в год	нд	нд	-	-	-	-	-	-	
7	Количество осветительных устройств	шт.	нд	нд	170	170	170	170	170	170	
7.1	Количество осветительных устройств с использованием светодиодов	шт.	нд	нд	170	170	170	170	170	170	
7.2	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств***	%	нд	нд	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	

<-> Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

<\*\*\*> Плановые значения целевых показателей по годам определяются в соответствии со сроком действия инвестиционной программы.