

УТВЕРЖДАЮ:

Главный управляющий директор
АО "ОРЭС-Прикамья"

В.И. Дубровских

" " 2024

СОГЛАСОВАНО:

Технический директор
АО "ОРЭС-Прикамья"

М.Г. Пустосмехов

" " 2024

**ПАСПОРТ
ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
АО "ОРЭС-Прикамья" (Пермский край)**

форма 2.1

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			Россия, 614990, г. Пермь, ул. Г. Хасана,7а, тел. +7 (342) 218 – 16 – 31, факс +7 (342) 218 – 16 – 31, e-mail: info@ies-prikame.ru, info@ores-perm.ru												
Ответственный за формирование программы			Заместитель технического директора по учету энергоресурсов Фирстов Дмитрий Вячеславович, 8 (342) 218 16 31 доб. 104, dfirstov@ies-prikame.ru, d.firstov@ores-perm.ru												
Даты начала и окончания действия программы			2025 - 2029												
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)											
				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		
	всего	в т.ч. капитальные		млн. кВтч	тыс. т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС	млн. кВтч	тыс. т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС	кВтч	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС	кВтч	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС
базовый 2024	36,028	30,040	83,38%	120,302	41,4	382,80	13,802	4,755	45,956	-	-	-	-	-	
2025	61,213	51,726	44,55%	139,112	47,92	461,24	4,145	1,428	15,329	-	-	-	-	-	
2026	72,047	62,180	50,93%	140,404	48,37	484,14	3,987	1,374	15,270	-	-	-	-	-	
2027	81,712	71,450	56,15%	141,709	48,82	508,19	4,107	1,415	16,377	-	-	-	-	-	
2028	97,513	86,840	65,02%	142,928	49,24	533,06	4,322	1,489	17,952	-	-	-	-	-	
2029	79,753	68,654	51,65%	144,261	49,70	559,56	4,292	1,479	18,502	-	-	-	-	-	
Всего	392,237	340,851	53,83%	708,413	244,05	2546,20	20,854	7,184	83,430	-	-	-	-	-	

Заместитель технического директора по учету энергоресурсов

Фирстов Д.В.

УТВЕРЖДАЮ:

Главный управляющий директор

АО "ОРЭС-Прикамья"

В.И. Дубровских
" " 2024

СОГЛАСОВАНО:

Технический директор

АО "ОРЭС-Прикамья"

М.Г. Пустосмехов
" " 2024

**ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ
И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
АО "ОРЭС-Прикамья" (Пермский край)**

форма 2.2

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2024 (базовый год)*	Плановые значения целевых показателей по годам				
						2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Целевые показатели									
1.1	Снижение потерь электрической энергии, в процентном выражении от объема энергии поступившей в сеть.	%	19%	10%	16,85%	13,51%	13,50%	13,49%	13,48%	13,47%

Заместитель технического директора по учету энергоресурсов

Фирстов Д.В.

УТВЕРЖДАЮ:
Главный управляющий директор
АО "ОРЭС-Прикамья"
" " " 2024 В.И. Дубровских

СОГЛАСОВАНО:
Технический директор
АО "ОРЭС-Прикамья"
" " " 2024 М.Г. Пустосмехов

ПАСПОРТ
ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
АО "ОРЭС-Прикамья" (Пермский край)

форма 2.3, лист 1

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы							Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по										
		ед. изм.	всего	2025	2026	2027	2028	2029	ед. изм.	всего по годам экономия, тыс. кВтч	2025 г.			2026 г.			2027 г.		
											численное значение экономии, тыс. кВтч	численное значение экономии в т.у.т.	численное значение экономии в млн. руб.	численное значение экономии, тыс. кВтч	численное значение экономии в т.у.т.	численное значение экономии в млн. руб.	численное значение экономии, тыс. кВтч	численное значение экономии в т.у.т.	численное значение экономии в млн. руб.
1	Организационные мероприятия								тыс. кВтч	8233,4	1650,1	0,6	5,6	1635,0	0,6	5,7	1627,5	0,6	5,9
1.2	Формирование полезного отпуска в частном секторе активным методом персоналом территориальных Служб балансов и оптимизации потерь энергоресурсов	Т.У.	2 661 525	509777	520711	531751	543936	555350	тыс. кВтч	7315,0	1401,1	0,5	4,70828	1431,1	0,5	5,00163	1461,5	0,5	5,31198
1.3	Выявление и пресечение случаев нарушений схем учета электроэнергии и других нарушений с целью снижения объема учитываемой электроэнергии у физических лиц	шт.	108	30	25	20	18	15	тыс. кВтч	504,6	140,2	0,0	0,49198	116,8	0,0	0,40998	93,4	0,0	0,32799
1.4	Выявление и пресечение случаев нарушений схем учета электроэнергии и других нарушений с целью снижения объема учитываемой электроэнергии у юридических лиц	шт.	57	15	12	10	10	10	тыс. кВтч	413,7	108,9	0,0	0,36825	87,1	0,0	0,29460	72,6	0,0	0,24550
2	Технические мероприятия								тыс. кВтч	858,8	171,8	0,1	0,56951	171,8	0,1	0,59229	171,8	0,1	0,61599
2.1	Отключение одного трансформатора в двухтрансформаторных подстанциях на летний период (в порядке текущей эксплуатации)	шт.	135	27	27	27	27	27	тыс. кВтч	489,2	97,8	0,0	0,32442	97,8	0,0	0,33740	97,8	0,0	0,35090
2.2	Выравнивание нагрузок по фазам в фидерах 0,4 кВ (в порядке текущей эксплуатации)	шт.	420	84	84	84	84	84	тыс. кВтч	369,6	73,92	0,0	0,24509	73,92	0,0	0,25489	73,92	0,0	0,26509
3	Совершенствование систем расчетного и технического учета								тыс. кВтч	11761,8	2323,2	0,8	9,2	2180,6	0,8	9,0	2308,1	0,8	9,9
3.1	Установка приборов учета на вводах в жилые дома в частном секторе с устройством изолированного ввода.	шт.	7115	1070	1319	1363	1842	1521	тыс. кВтч	10346,5	2083,19	0,7	8,24122	1890,21	0,7	7,77689	2023,71	0,7	8,65919
3.2	Установка балансовых приборов учета и средств автоматической передачи информации о потребленной электрической энергии.	шт.	59	12	12	10	18	7	тыс. кВтч	395,4	36,00	0,0	0,14242	86,40	0,0	0,35548	80,40	0,0	0,34402
3.3	Перенос приборов учета электрической энергии на границы балансовой принадлежности.			200	200	200	200	200	тыс. кВтч	19,9	3,98	0,0	0,01575	3,98	0,0	0,01637	3,98	0,0	0,01703
3.4	Составление и анализ небалансов электрической энергии по участкам сети.		0	0	0	0	0	0	тыс. кВтч	1000,0	200,0	0,1	0,79121	200,0	0,1	0,82286	200,0	0,1	0,85577
4	ВСЕГО		0							20854,0	4145,1	1,4	15,32861	2987,4	1,4	15,27011	4107,4	1,4	16,4

Заместитель технического директора по учету энергоресурсов

Главный специалист ООПЭ

Фирстов Д.В.

Анциферова Е.С.

№ п/п	Наименование мероприятия	годам действия программы						Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы					Статья затрат	Источник финансирования
		2028 г.			2029 г.			дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.		2025	2026	2027	2028	2029		
		численное значение экономии, тыс. кВтч	численное значение экономии в т.у.т.	численное значение экономии в млн. руб.	численное значение экономии, тыс. кВтч	численное значение экономии в т.у.т.	численное значение экономии в млн. руб.											
1	Организационные мероприятия	1651,7	0,6	6,2	1669,0	0,6	6,5	1	-	3,5		9,341	9,715	10,103	10,508	10,928		
1.2	Формирование полезного отпуска в частном секторе активным методом персоналом территориальных Служб балансов и оптимизации потерь энергоресурсов	1495,0	0,5	5,65105	1526,3	0,5	6,00042				-	9,341	9,715	10,103	10,508	10,928	ПП	
1.3	Выявление и пресечение случаев нарушений схем учета электроэнергии и других нарушений с целью снижения объема учитываемой электроэнергии у физических лиц	84,1	0,0	0,29519	70,1	0,0	0,24599				-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	ПП	
1.4	Выявление и пресечение случаев нарушений схем учета электроэнергии и других нарушений с целью снижения объема учитываемой электроэнергии у юридических лиц	72,6	0,0	0,24550	72,6	0,0	0,24550				-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	ПП	
2	Технические мероприятия	171,8	0,1	0,64063	171,8	0,1	0,66625	1	-	0,7		0,1	0,2	0,2	0,2	0,2		
2.1	Отключение одного трансформатора в двухтрансформаторных подстанциях на летний период (в порядке текущей эксплуатации)	97,8	0,0	0,36493	97,8	0,0	0,37953				-	0,030	0,031	0,032	0,034	0,035	ПП	
2.2	Выравнивание нагрузок по фазам в фидерах 0,4 кВ (в порядке текущей эксплуатации)	73,92	0,0	0,27569	73,92	0,0	0,28672				-	0,116	0,121	0,126	0,131	0,136	ПП	
3	Совершенствование систем расчетного и технического учета	2498,7	0,9	11,1	2451,2	0,8	11,3	6,21	22,37%	11,63		51,726	62,180	71,450	86,840	68,654		
3.1	Установка приборов учета на вводах в жилые дома в частном секторе с устройством изолированного ввода.	2198,75	0,8	9,78450	2150,60	0,7	9,95304				16	45,976	57,148	62,275	82,935	65,658	ИП+ПП	
3.2	Установка балансовых приборов учета и средств автоматической передачи информации о потребленной электрической энергии.	96,00	0,0	0,42720	96,60	0,0	0,44707				8	5,467	4,738	8,870	3,587	2,665	ИП+ПП	
3.3	Перенос приборов учета электрической энергии на границы балансовой принадлежности.	3,98	0,0	0,01771	3,98	0,0	0,01842					0,283	0,294	0,306	0,318	0,331	ПП	
3.4	Составление и анализ небалансов электрической энергии по участкам сети.	200,0	0,1	0,89001	200,0	0,1	0,92561				-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	ПП	
4	ВСЕГО	4322,2	1,5	17,95178	4292,0	1,5	18,50229			15,8		61,213	72,047	81,712	97,513	79,753		

Заместитель технического директора по учету энергоресурсов

Главный специалист ООПЭ




Фирстов Д.В.

Анциферова Е.С.