

Мероприятия по снижению потерь электрической энергии в сетях ООО "Электрические сети" в 2020 году

Код строки	Энергосберегающие мероприятия	Место внедрения	Объемы внедрения		Затраты, млн. руб. (без НДС)		Экономия топливно-энергетических ресурсов		Стоимость сэкономленных ТЭР, тыс. руб. (без НДС)	Источник финансирования
			план	факт	план	факт	план	факт		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Экономия энергии, тыс.кВт/ч										
Плановые мероприятия по Программе энергосбережения ООО «Электрические сети»										
1	Реконструкция ТП-42. Замена трансформатора ТМ 320/10/0,4 на ТМГСУ11 250/10/0,4 с уменьшением мощности на 70кВА	ТП-42	1 шт.	1 шт.	0.3051	0.2676	14.26	15.67	38.50	Собственные средства
2	Реконструкция ТП-42. Замена трансформатора ТМ 400/10/0,4 на ТМГСУ11 250/10/0,4 с уменьшением мощности на 150кВА	ТП-42	0	1 шт.	0	0.2679	0	16.71	41.06	Собственные средства
3	Реконструкция ТП-61. Замена трансформатора ТМ 400/10/0,4 на ТМГСУ11 250/10/0,4 с уменьшением мощности на 150кВА	ТП-61	1 шт.	1 шт.	0.3054	0.2528	10.33	16.37	40.22	Собственные средства
4	Реконструкция ТП-90. Замена трансформатора ТМ 180/10/0,4 на ТМГСУ11 100/10/0,4 с уменьшением мощности на 80кВА	ТП-90	1 шт.	1 шт.	0.1612	0.1543	13.19	14.56	35.7754	Собственные средства
5	Реконструкция ТП-146. Замена трансформатора ТМ 100/10/0,4 на ТМГСУ11 100/10/0,4 (кВА)	ТП-146	1 шт.	1 шт.	0.1612	0.1585	4.13	4.57	11.2289	Собственные средства
6	Реконструкция ТП-2. Замена трансформатора ТМ 250/10/0,4 на ТМГСУ11 250/10/0,4 (кВА)	ТП-2	0	1 шт.	0	0.2609	0	6.47	15.8974	Собственные средства
7	Реконструкция ТП-175. Замена трансформатора ТМ 250/10/0,4 на ТМГСУ11 250/10/0,4 (кВА)	ТП-175	1 шт.	1 шт.	0.2881	0.2547	7.14	7.63	18.7477	Собственные средства
8	Реконструкция ТП-178. Замена трансформатора ТМ 250/10/0,4 на ТМГСУ11 250/10/0,4 (кВА)	ТП-178	1 шт.	1 шт.	0.2881	0.2547	7.34	7.68	18.87	Собственные средства
9	Реконструкция ТП-102. Замена трансформатора ТМ 100/10/0,4 на ТМГСУ11 100/10/0,4 (кВА)	ТП-122	1 шт.	0	0.1612	0	4.13	0	0	
10	Реконструкция ТП-122. Замена трансформатора ТМ 250/10/0,4 на ТМГСУ11 250/10/0,4 (кВА)	ТП-122	1 шт.	0	0.2881	0	8.34	0	0	
11	Замена неизолированного провода на СИП. ВЛ-0,4кВ мкр.Солнечный ТП-180	ВЛ-0,4кВ от ТП-180	1,531 км	0	0.8563	0	46.34	0	0	
12	Установка АСКУЭ (ТП-15), кол-во точек 107шт.	ТП-29	107 шт.	107 шт.	0.8594	1.1926	11.22	18.94	46.54	Собственные средства
13	Установка АСКУЭ (ТП-112), кол-во точек 132шт.	ТП-33	0	132 шт.	1.2341	1.2759	0	20.62	50.67	Собственные средства
14	Установка АСКУЭ (ТП-153), кол-во точек 98шт.	ТП-49	0	98 шт.	0.9202	0.9486	0	11.28	27.72	Собственные средства
15	Установка АСКУЭ (ТП-54), кол-во точек 101шт.	ТП-54	101 шт.	0	1.0534	0	11.87	0	0	
Всего, по Программе энергосбережения					6.88	5.29	138.29	140.50	345.22	
Экономия ТЭР, т у.т.										
ИТОГО, экономия ТЭР					6.88	5.29	47.64	48.40	345.22	