



# ПРОДВИЖЕНИЕ

ООО «Продвижение», 454108, гор. Челябинск, ул. Барбюса, д.2, оф.304,  
тел.: 8 (351) 724 18 35, 8 800 333 82 80;  
сайт: <https://prodvizhenie174.ru/>; эл. почта: [info@prodvizhenie174.ru](mailto:info@prodvizhenie174.ru);  
р/с: 40702810801000014162 в банке АО «Снежинский», к/с: 30101810600000000799  
ИНН 7448144640 КПП 744901001 ОГРН 1127448001581 БИК 047501799

## ПРИКАЗ

«26» февраля 2020 г.

№ 68

«О программе по энергоснабжению  
и повышению энергетической эффективности»

В связи с корректировкой утвержденной инвестиционной программы на 2019 – 2023 гг.

### ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Произвести корректировку программы по энергоснабжению и повышению энергетической эффективности на 2020-2023 гг.
2. Направить откорректированную программы по энергоснабжению и повышению энергетической эффективности на 2020-2023 гг. в адрес Министерства тарифного регулирования и энергетики по Челябинской области.
3. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляют за собой.

Директор

С.Н. Федорев

Форма № 1 к приложению 1  
к постановлению Министерства  
тарифного регулирования и энергетики  
Челябинской области»  
от 16 февраля 2017г. № 5/10



Паспорт Программы

Программа энергосбережения и  
повышения энергетической эффективности

ООО "Продвижение"

(наименование организации)

на 2020 - 2023г.

Наименование Программы	«Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "Продвижение" на 2020-2023 год»
Основание для разработки Программы	ФЗ 261 от 23.11.2009
Заказчик Программы	ООО "Продвижение"
Основные разработчики Программы	ООО "Продвижение"
Цели и задачи Программы	Повышение энергоэффективности
Сроки и этапы реализации Программы	2020-2023
Затраты на Программу в целом и по этапам	69241,11
1 этап реализации мероприятий Программы 2020 (год)	23776,91
2 этап реализации мероприятий Программы 2021 (год)	8321,45
3 этап реализации мероприятий Программы 2022 (год)	14009,42
4 этап реализации мероприятий Программы 2023 (год)	23133,33
Источники финансирования Программы	Тариф
Основные мероприятия Программы	согласно формы №2
Ожидаемые результаты выполнения Программы на конечный срок и на первый этап (в натуральном выражении)	50,58
Ожидаемый экономический эффект реализации Программы, тыс.руб	96,10



Информация о программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности регулируемой организации  
2020-2023 гг.

№ п/п	Целевой показатель энергосбережения и повышения энергетической эффективности			Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности для достижения целевого показателя					Ожидаемые результаты		Примечание	
	Наименование показателя	ед. из.	Значение показателя	№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия	Количественный показатель	Расходы на мероприятие тыс. руб.	Источник финансирования	в натуральном выражении, тыс кВт*ч		экономический эффект тыс. руб.
1	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	1,4	1	Ремонт ПС "Тальковская" ВМТ-110, разъединитель, ввод № 2	2020	1	1226,430	Тариф	1,4	2,66	
2	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	1,2	2	Ремонт ПС "Тальковская" Т-2, ТМ-6300 110/6 кВ	2020	1	2088,180	Тариф	1,20	2,28	
3	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,4	3	Ремонт КТПН-Тальк Пром, Т-2, ТМ-400 кВА	2020	1	426,940	Тариф	0,40	0,76	
4	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,6	4	Ремонт РП "Огнеупорная" МВ-10 кВ	2020	1	1016,030	Тариф	0,62	1,178	
5	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	1,2	5	Ремонт ПС "Радиозавод" Т-2, ТМ-6300 35/6 кВ	2020	1	1 349,92	Тариф	1,2	2,28	
6	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,41	6	Ремонт ТП-246 Т-1, Т-2 ТМ-400 кВА	2020	2	711,57	Тариф	0,41	0,779	
7	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,4	7	Ремонт ТП-23 ТМ-400 кВА	2020	1	355,78	Тариф	0,41	0,779	
8	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,5	8	Ремонт ТП-62А Т-1, Т-2 ТМ-630 кВА	2020	2	781,14	Тариф	0,5	0,95	
9	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,5	9	Ремонт ТП-147 Т-1, Т-2 ТМ-630 кВА	2020	2	781,14	Тариф	0,5	0,95	
10	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	1	10	Ремонт ТП-1 Т-1, Т-2 ТМ-630 кВА	2020	2	781,14	Тариф	0,5	0,95	
11	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,62	11	Ремонт ПС "ТРУ" МВ-10 кВ, яч. №№ 13,12,11,8,5,4	2020	6	2 032,05	Тариф	0,62	1,178	
12	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,54	12	Ремонт ПС "ТЖК" МВ-10 кВ, яч. №№ 1,2	2020	2	677,350	Тариф	0,54	1,026	
13	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,52	13	Ремонт ПС "Ахта" МВ-10 кВ, яч. №№ 7,8	2020	2	677,350	Тариф	0,52	0,988	
14	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,64	14	Ремонт ГПП "Агрегат" ВМД-35, РДЗ-35 В1, В2	2020	2	1644,830	Тариф	0,64	1,216	
15	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,32	15	Ремонт ГПП "Агрегат" МВ-10 кВ, яч. №№ 3,1,21,17	2020	4	1354,700	Тариф	0,32	0,608	
16	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,36	16	Ремонт ПС "МИЗ" ВМД-35, РДЗ-35 В2, секционный	2020	2	1 994,33	Тариф	0,36	0,684	
17	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,62	17	Ремонт ПС "Объединенный рудник" ВМД-35, РДЗ-35 Ввод с ПС Бакал	2020	1	830,970	Тариф	0,62	1,178	
18	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,6	18	Ремонт ПС "Сидеритовая" МВ-10 кВ, яч. №№ 7,6,5,22,23	2020	5	1693,380	Тариф	0,6	1,14	
19	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	1	19	Ремонт ПС "УЗРМО" МВ-10 кВ, яч. №№ 14,16,1,3,5,11,15,21	2020	8	3251,280	Тариф	0,6	1,14	
20	Внедрение энергосберегающих технологий	кВт*ч	5,4	20	Установка осветительных устройств с использованием светодиодов.	2020	400	102,400	Тариф	5,4	10,26	
21	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,55	21	Реконструкция КТП-10/0,4 № 68,69 Ашинский район	2021	2	908,551	Тариф	0,55	1,045	



22	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	2,1	22	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-67 Ашинский район пос. Караганка	2021	5,6	2359,360	Тариф	2,1	3,99	
23	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,35	23	Реконструкция ПС УЗРМО 110/10 г. В. Уфалей	2021	6	2584,346	Тариф	0,35	0,665	
24	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,35	24	Реконструкция ПС МИЗ 35/6 г. Миасс	2021	1	809,838	Тариф	0,35	0,665	
25	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	2,1	25	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП-246 к ТП-246 к ТП-250Б г. Миасс	2021		917,711	Тариф	2,1	3,99	
26	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	2,7	26	Реконструкция ВЛ-6 кВ и ВЛ-0,4 кВ по ул. Профсоюзная в п. Хребет	2021		706,314	Тариф	2,7	5,13	
20	Внедрение энергосберегающих технологий	кВт*ч	5,4	26	Установка осветительных устройств с использованием светодиодов.	2021	138	35,330	Тариф	1,2	2,28	
27	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,4	26	Ремонт ПС "Объединенный рудник" ВМД-35, РДЗ-35 Ввод "1, секционный	2022	4	1661,940	Тариф	0,4	0,76	
28	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,05	28	Ремонт ПС "Металлургическая" МВ-10 кВ, яч. 9,10	2022	2	677,351	Тариф	0,05	0,095	
29	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,5	29	Реконструкция ПС УЗРМО, МВ-6(10) кВ, яч. 23,18,28,30,32	2022	5	1693,380	Тариф	0,5	0,95	
30	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,5	30	Ремонт ПС "ТРУ" ВМ-35, РДЗ-35, яч. 16,17,18,29,30	2022	5	1693,380	Тариф	0,5	0,95	
31	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	1,5	31	Ремонт ПС "ТЖК", МВ-6(10) кВ, яч. 13,12,11,8,10,7,3,5,16,17,18,14	2022	12	4064,100	Тариф	1,5	2,85	
32	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,4	32	Ремонт ПС "Ахта", МВ-6(10) кВ, яч. 3,6,12,14	2022	4	1354,700	Тариф	0,4	0,76	
33	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,12	33	Ремонт РП "Огнеупорная" МВ-10 кВ, яч. 5,13,17	2022	3	1016,030	Тариф	0,12	0,228	
34	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	1,1	34	Ремонт ПС "Медведевка", ТМ-630 кВА	2022	1	390,570	Тариф	1,1	2,09	
35	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	1,5	35	Ремонт ТП-250Б, Т-2 ТМ-400 кВА	2022	1	355,800	Тариф	1,5	2,85	
36	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	1,5	36	Ремонт КТП-Школа, Т-1 ТМ-400 кВА	2022	1	355,800	Тариф	1,5	2,85	
37	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	1,5	37	Ремонт ТП-331, ТМ-400 кВА	2022	1	355,800	Тариф	1,5	2,85	
38	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	1,1	38	Ремонт ТП-1, Т-2 ТМ-630 кВА	2022	1	390,570	Тариф	1,1	2,09	
39	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	1,2	39	Ремонт ГПП "Агрегат", МВ-10, яч. 4,8,1012,14,16,18,20,22,26,28,30,32,34,36,38,42	2023	17	5757,500	Тариф	1,2	2,28	
40	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,4	40	Ремонт ПС "Н.Уфалей", МВ-10, яч. 2,3,5,7,9,10,11,12,14	2023	9	3386,800	Тариф	0,4	0,76	
41	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,4	41	Ремонт ПС "МИЗ", МВ-6, яч. 2,3,4,5,6,7,8,9	2023	8	2709,400	Тариф	0,4	0,76	
42	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,4	42	Ремонт ПС "Шахтная", МВ-6(10) кВ, яч. 20,22,23,24,25,26,28,29	2023	8	2709,400	Тариф	0,4	0,76	
43	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,9	43	Ремонт ПС "Сидеритовая", МВ-6(10) кВ, яч. 9,10,11,12,13,14,15,17,19	2023	9	3386,800	Тариф	0,9	1,71	
44	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	2,5	44	Ремонт ПС "Ксанта", ТСН, ТМ-400 кВА	2023	1	355,800	Тариф	2,5	4,75	
45	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	2,1	45	Ремонт ПС -2, ТМ-630 кВА	2023	1	390,600	Тариф	2,1	3,99	
46	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	2,5	46	Ремонт КТП-Школа, Т-2 ТМ-400 кВА	2023	1	355,800	Тариф	2,5	4,75	
47	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	2,1	47	Ремонт КТП-400, ТМ-400 кВА	2023	1	355,800	Тариф	2,1	3,99	
48	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	1,2	48	Ремонт ГПП "Агрегат", МВ-10, яч. 37,39,41,13,45,48,46,44,42,40	2023	11	3725,430	Тариф	1,2	2,28	



Сравнительные (целевые) показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности энергоснабжающей организации, осуществляющей деятельность в сфере электроэнергетики  
(2020 - 2023 гг.)

№ п/п	Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Факт за предыдущий календарный год 2016	Показатели по результатам обследования / показатели потенциала повышения энергетической эффективности (нужное подчеркнуть)*				План /прогноз				Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, обеспечивающие достижение соответствующих показателей (ссылка на пункты формы №9)	Примечание
				5	6	7	на 2020 год (прогноз)	на 2021 год (прогноз)	на 2022 год (прогноз)	на 2023 год (прогноз)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	8	9	10	11	
1	доля расхода электрической энергии на собственные нужды	%	x	x	x	x	0	0	0	0			
2	доля расхода (потери) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия	% к отпуску в сеть	x	x	x	x	7,20	7,16	7,13	7,09	2		
3	ввод / выбытие (демонтаж) электрической мощности	MВт	x	x	x	x	0	0	0	0			
4	установленная мощность	MВт	x	x	x	x							
5	присоединенная мощность	MВт	x	x	x	x	366,7322	366,7322	366,7322	366,7322			
6	Общее количество осветительных устройств	шт.	x	x	x	x	x	x	x	x			
7	количество осветительных устройств с использованием светодиодов	шт.	x	x	x	x	400	138	x	x			
8	доля осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	x	x	x	x	75,00	25,00	x	x			
9	прочие показатели с расшифровкой (по усмотрению регулируемой организации)		-	x	x	x	-	-	-	-			

\* В случае отсутствия показателей обязательного энергетического обследования в графах 5, 6, 7 указываются показатели потенциала повышения энергетической эффективности соответствующих показателей с указанием в графе 13 ссылки на отсутствие энергетического паспорта



Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности организации, осуществляющей деятельность в сфере электроэнергетики

2020 - 2023 гг.

№№ п/п	Мероприятие Программы, направленное на достижение целей с указанием наименования объекта, адреса стройки	Финансовые потребности для реализации мероприятий, тыс. руб.					Срок проведения мероприятия (год, квартал)	Примечание: указать на наличие данных мероприятий в инвестиционной и (или) иных программах предприятия применительно к регулируемому виду деятельности, дополнительного финансирования не требуется
		Всего	1 этап реализации мероприятий Программы 2020 (год)	2 этап реализации мероприятий Программы 2021 (год)	3 этап реализации мероприятий Программы 2022 (год)	4 этап реализации мероприятий Программы 2023 (год)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2	<b>Раздел II. Мероприятия по модернизации оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замене оборудования</b>							
2.1.	Ремонт ПС "Тальковская" ВМТ-110, разъединитель, ввод № 2	1226,430	1226,430				2020 1 кв. - 4 кв.	
2.2.	Ремонт ПС "Тальковская" Т-2, ТМ-6300 110/6 кВ	2088,180	2088,180				2020 1 кв. - 4 кв.	
2.3.	Ремонт КТПН-Тальк Пром , Т-2, ТМ-400 кВА	426,940	426,940				2020 1 кв. - 4 кв.	
2.4.	Ремонт РП "Огнеупорная" МВ-10 кВ	1016,030	1016,030				2020 1 кв. - 4 кв.	
2.5.	Ремонт ПС "Радиозавод" Т-2, ТМ-6300 35/6 кВ	1 349,92	1 349,92				2020 1 кв. - 4 кв.	
2.6.	Ремонт ТП-246 Т-1, Т-2 ТМ-400 кВА	711,57	711,57				2020 1 кв. - 4 кв.	
2.7.	Ремонт ТП-23 ТМ-400 кВА	355,78	355,78				2020 1 кв. - 4 кв.	
2.8.	Ремонт ТП-62А Т-1, Т-2 ТМ-630 кВА	781,14	781,14				2020 1 кв. - 4 кв.	
2.9.	Ремонт ТП-147 Т-1, Т-2 ТМ-630 кВА	781,14	781,14				2020 1 кв. - 4 кв.	
2.10.	Ремонт ТП-1 Т-1, Т-2 ТМ-630 кВА	781,14	781,14				2020 1 кв. - 4 кв.	
2.11.	Ремонт ПС "ТРУ" МВ-10 кВ , яч. №№ 13,12,11,8,5,4	2 032,05	2 032,05				2020 1 кв. - 4 кв.	
2.12.	Ремонт ПС "ТЖК" МВ-10 кВ , яч. №№ 1,2	677,350	677,350				2020 1 кв. - 4 кв.	
2.13.	Ремонт ПС "Ахта" МВ-10 кВ , яч. №№ 7,8	677,350	677,350				2020 1 кв. - 4 кв.	
2.14.	Ремонт ГПП "Агрегат" ВМД-35, РДЗ-35 В1, В2	1644,830	1644,830				2020 1 кв. - 4 кв.	
2.15.	Ремонт ГПП "Агрегат" МВ-10 кВ , яч. №№ 3,1,21,17	1354,700	1354,700				2020 1 кв. - 4 кв.	
2.16.	Ремонт ПС "МИЗ" ВМД-35, РДЗ-35 В2, секционный	1 994,33	1 994,33				2020 1 кв. - 4 кв.	
2.17.	Ремонт ПС "Объединенный рудник" ВМД-35, РДЗ-35 Ввод с ПС Бакал	830,970	830,970				2020 1 кв. - 4 кв.	
2.18.	Ремонт ПС "Сидеритовая" МВ-10 кВ , яч. №№ 7,6,5,22,23	1693,380	1693,380				2020 1 кв. - 4 кв.	
2.19.	Ремонт ПС "УЗРМО" МВ-10 кВ , яч. №№ 14,16,1,3,5,11,15,21	3251,280	3251,280				2020 1 кв. - 4 кв.	
2.31.	Реконструкция КТП-10/0,4 № 68,69 Ашинский район	908,551		908,551			2021 1 кв. - 4 кв.	
2.32.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-67 Ашинский район пос. Караганка	2359,360		2359,360			2021 1 кв. - 4 кв.	
2.33.	Реконструкция ПС УЗРМО 110/1 г. В. Уфалей	2584,346		2584,346			2021 1 кв. - 4 кв.	
2.34.	Реконструкция ПС МИЗ 35/6 г. Миасс	809,838		809,838			2021 1 кв. - 4 кв.	
2.35.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП-246 к ТП-246 к ТП-250Б г. Миасс	917,711		917,711			2021 1 кв. - 4 кв.	
2.36.	Реконструкция ВЛ-6 кВ и ВЛ-0,4 кВ по ул. Профсоюзная в п. Хребет	706,314		706,314			2021 1 кв. - 4 кв.	
2.37.	Ремонт ПС "Объединенный рудник" ВМД-35, РДЗ-35 Ввод "1, секционный	1661,940			1661,940		2022 1 кв. - 4 кв.	
2.38.	Ремонт ПС "Металлургическая" МВ-10 кВ, яч. 9,10	677,351			677,351		2022 1 кв. - 4 кв.	



№№ п/п	Мероприятие Программы, направленное на достижение целей с указанием наименования объекта, адреса стройки	Финансовые потребности для реализации мероприятий, тыс. руб.					Срок проведения мероприятия (год, квартал)	Примечание: указать на наличие данных мероприятий в инвестиционной и (или) иных программах предприятия применительно к регулируемому виду деятельности, дополнительного финансирования не требуется
		Всего	1 этап реализации мероприятий Программы 2020 (год)	2 этап реализации мероприятий Программы 2021 (год)	3 этап реализации мероприятий Программы 2022 (год)	4 этап реализации мероприятий Программы 2023 (год)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.39.	Реконструкция ПС УЗРМО, МВ-6(10) кВ, яч. 23,18,28,30,32	1693,380			1693,380		2022 1 кв. - 4 кв.	
2.40.	Ремонт ПС "ТРУ" ВМ-35, РДЗ-35, яч. 16,17,18,29,30	1693,380			1693,380		2022 1 кв. - 4 кв.	
2.41.	Ремонт ПС "ТЖК", МВ-6(10) кВ, яч. 13,12,11,8,10,7,3,5,16,17,18,14	4064,100			4064,100		2022 1 кв. - 4 кв.	
2.42.	Ремонт ПС "Ахта", МВ-6(10) кВ, яч. 3,6,12,14	1354,700			1354,700		2022 1 кв. - 4 кв.	
2.43.	Ремонт РП "Огнеупорная" МВ-10 кВ, яч. 5,13,17	1016,030			1016,030		2022 1 кв. - 4 кв.	
2.44.	Ремонт ПС "Медведевка", ТМ-630 кВА	390,570			390,570		2022 1 кв. - 4 кв.	
2.45.	Ремонт ТП-250Б, Т-2 ТМ-400 кВА	355,800			355,800		2022 1 кв. - 4 кв.	
2.46.	Ремонт КТП-Школа, Т-1 ТМ-400 кВА	355,800			355,800		2022 1 кв. - 4 кв.	
2.47.	Ремонт ТП-331, ТМ-400 кВА	355,800			355,800		2022 1 кв. - 4 кв.	
2.48.	Ремонт ТП-1, Т-2 ТМ-630 кВА	390,570			390,570		2022 1 кв. - 4 кв.	
2.49.	Ремонт ГПП "Агрегат", МВ-10, яч. 4,8,10,12,14,16,18,20,22,26,28,30,32,34,36,38,42	5757,500				5757,500	2023 1 кв. - 4 кв.	
2.50.	Ремонт ПС "Н.Уфалей", МВ-10, яч. 2,3,5,7,9,10,11,12,14	3386,800				3386,800	2023 1 кв. - 4 кв.	
2.51.	Ремонт ПС "МИЗ", МВ-6, яч. 2,3,4,5,6,7,8,9	2709,400				2709,400	2023 1 кв. - 4 кв.	
2.52.	Ремонт ПС "Шахтная", МВ-6(10) кВ, яч. 20,22,23,24,25,26,28,29	2709,400				2709,400	2023 1 кв. - 4 кв.	
2.53.	Ремонт ПС "Сидеритовая", МВ-6(10) кВ, яч. 9,10,11,12,13,14,15,17,19	3386,800				3386,800	2023 1 кв. - 4 кв.	
2.54.	Ремонт ПС "Ксанга", ТСН, ТМ-400 кВА	355,800				355,800	2023 1 кв. - 4 кв.	
2.55.	Ремонт ПС -2, ТМ-630 кВА	390,600				390,600	2023 1 кв. - 4 кв.	
2.56.	Ремонт КТП-Школа, Т-2 ТМ-400 кВА	355,800				355,800	2023 1 кв. - 4 кв.	
2.57.	Ремонт КТП-400, ТМ-400 кВА	355,800				355,800	2023 1 кв. - 4 кв.	
2.58.	Ремонт ГПП "Агрегат", МВ-10, яч. 37,39,41,13,45,48,46,44,42,40	3725,430				3725,430	2023 1 кв. - 4 кв.	
	<b>Итого потребность по Разделу II</b>	<b>69103,381</b>	<b>23674,510</b>	<b>8286,120</b>	<b>14009,421</b>	<b>23133,330</b>		
	в том числе:							
	<i>тариф</i>	<i>69103,381</i>	<i>23674,51</i>	<i>8286,12</i>	<i>14009,42</i>	<i>23133,33</i>		
3	<b>Раздел III. Мероприятия по внедрению энергосберегающих технологий</b>							
3.1.	Установка осветительных устройств с использованием светодиодов. 400 шт.	102,40	102,40				2020 1 кв. - 4 кв.	
3.2.	Установка осветительных устройств с использованием светодиодов. 138 шт.	35,330		35,33			2021 1 кв. - 4 кв.	
	<b>Итого потребность по Разделу III</b>	<b>137,730</b>	<b>102,40</b>	<b>35,33</b>				
	в том числе:							
	<i>тариф</i>	<i>137,730</i>	<i>102,40</i>	<i>35,33</i>				
	<b>Всего по разделам I-V</b>	<b>69241,11</b>	<b>23776,91</b>	<b>8321,45</b>	<b>14009,42</b>	<b>23133,33</b>		
	в том числе:							
	<i>тариф</i>	<i>69241,11</i>	<i>23776,91</i>	<i>8321,45</i>	<i>14009,42</i>	<i>23133,33</i>		



Форма № 10 к приложению 1  
к постановлению Министерства  
тарифного регулирования и энергетики  
Челябинской области»  
от 16 февраля 2017г. № 5/10

Целевые показатели работы в области учета электрической энергии организации, осуществляющей деятельность в сфере  
(2020 - 2023 гг.)

№№ п/п	Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Факт 2019 г.	Прогноз				Примечание
				2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	
1.	Доля электрической энергии, переданной по сетям через приборы учета	%	х	100	100	100	100	
2.	Объем электрической энергии, отпускаемой потребителям, всего	тыс.кВтч	х	366732,20	366732,20	366732,20	366732,20	
	в том числе:							
2.1.	через приборы учета	тыс.кВтч	х	366732,20	366732,20	366732,20	366732,20	
2.2.	по нормативам потребления (расчетным методом)	тыс.кВтч	х	0	0,00	0	0,00	
3.	Доля электрической энергии, отпускаемой сторонним потребителям через приборы учета	%	х	100,00	100,00	100,00	100,00	
4.	Произведенные (планируемые) затраты на установку приборов учета (средств коммерческого учета), всего	тыс.руб.	х					
	в том числе:							
4.1.	собственных приборов учета отпуска электрической энергии	тыс.руб.	х					
4.2.	средств коммерческого учета потребителей электрической энергии	тыс.руб.	х					
4.3.	прочих собственных средств коммерческого учета (расписать)	тыс.руб.	х					



Показатели эффективности реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации,  
(2020 - 2023 гг.)

№№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт 2019 г.	Прогноз (нарастающим итогом с начала реализации программы)				Примечание
				План 2020 г.	План 2021 г.	План 2022 г.	План 2023 г.	
1.	Затраты на выполнение программы	тыс.руб.	х	23776,91	32098,36	46107,78	69241,11	
2.	Результаты реализации мероприятий Программы:							
	- объем экономии энергоресурсов:	тыс.кВт*ч	х	17,4	26,7	36,9	50,6	
	- экономический эффект	тыс.руб.	х	32,98	50,75	70,07	96,10	