



Паспорт Программы
Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности
ООО «Эффект ТК»
на период 2021 до 2025 года

Наименование Программы	«Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Эффект ТК» на период 2021 - 2025 г.г.»
Основание для разработки Программы	Постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 16 февраля 2017г. № 5/10
Заказчик Программы	ООО "Эффект ТК"
Основные разработчики Программы	ООО "Эффект ТК"
Цели и задачи Программы	Снижение технологических и коммерческих потерь
Сроки и этапы реализации Программы	с 2021 по 2025 г.г.
Затраты на Программу в целом и по этапам	Всего: 64,092 млн.руб (без НДС)
	2021 г. - 12,826 млн.руб (без НДС)
	2022 г. - 12,814 млн.руб (без НДС)
	2023 г. - 12,820 млн.руб (без НДС)
	2024 г. - 12,830 млн.руб (без НДС)
	2025 г. - 12,800 млн.руб (без НДС)
Источники финансирования Программы	Тариф, инвестиционная программа
Основные мероприятия программы	Установка приборов учета на опоре с удаленным сбором данных в сторону абонентов частного сектора
	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-20 по ул. Станционная, Зеленая, Совхозная, Лесная пос. Коркодин г. В. Уфалей Челябинской области
	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-7 по ул. Ельцова, Котовского, Пролетарская, Краснокаменская, Кузнечная, Крестьянская г. В.Уфалей Челябинской области
	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-212 по ул. Заречная, Энергетиков, Солнечная, пер. Лесной пос. Пионерный г. Н. Уфалей Челябинской области
	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-34 по ул. Школьная, Молодежная ст. Иткуль г. В. Уфалей Челябинской области
	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-Силач пос. Силач г. В. Уфалей Челябинской области
	Ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-Быт пос. Силач г. В.Уфалей Челябинской области
	Ремонт ВЛ-6 кВ от ТП-14 до ТП-42 по ул. Уральская г. В.Уфалей Челябинской области
	Ремонт силового трансформатора ТМ-1000 в ТП-28 г. Верхний Уфалей
	Ремонт силового трансформатора № 1 ТМ-630 кВА в ТП-2670
	Ремонт силового трансформатора № 2 ТМ-630 кВА в ТП-2670
	Ремонт силового трансформатора № 1 ТМ-630 кВА в ТП-2671
	Ремонт силового трансформатора № 2 ТМ-630 кВА в ТП-2671
	Ремонт силового трансформатора № 1 ТМ-630 кВА в ТП-2640
	Ремонт силового трансформатора № 2 ТМ-630 кВА в ТП-2640
	Ремонт силового трансформатора № 3 ТМ-630 кВА в ТП-2640
	Ремонт силового трансформатора № 4 ТМ-630 кВА в ТП-2640
	Ремонт силового трансформатора № 1 ТМ-630 кВА в ТП-2639
	Ремонт силового трансформатора № 2 ТМ-630 кВА в ТП-2639
	Ремонт силового трансформатора № 1 ТМ-630 кВА в ТП-1321
	Ремонт силового трансформатора № 2 ТМ-630 кВА в ТП-1321
	Ремонт силового трансформатора № 1 ТМ-630 кВА в ТП-2092
	Ремонт силового трансформатора № 2 ТМ-630 кВА в ТП-2092
	Ремонт силового трансформатора № 1 ТМ-630 кВА в РП-110
	Ремонт силового трансформатора № 2 ТМ-630 кВА в РП-110
	Ремонт силового трансформатора № 1 ТМ-630 кВА в ТП-2438
	Ремонт силового трансформатора № 2 ТМ-630 кВА в ТП-2438
	Ремонт силового трансформатора № 1 ТМ-630 кВА в ТП-2662

Ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-4 по ул. Нагорная, ул. Республики, ул. Шулина г. В.Уфалей Челябинской области		
Ремонт ВЛ-6 кВ от ТП-93 до ТП-95 г. Верхний Уфалей Челябинской области		
Ремонт в РУ-0,4 кВ ТП-1321 г. Челябинск		
Ремонт в РУ-0,4 кВ ТП-2101 г. Челябинск		
Ремонт в РУ-0,4 кВ ТП-28 г. Верхний Уфалей		
Ремонт в РУ-0,4 кВ ТП-2438 г. Челябинск		
Ремонт силового трансформатора № 2 ТМ-630 кВА в ТП-2662		
Ремонт силового трансформатора ТМ-560 кВА в ТП-212 г. Верхний Уфалей		
Ремонт силового трансформатора ТМ-400 кВА в КТП-5306		
Ремонт силового трансформатора № 1 ТМ-400 кВА в ТП-ПРСД		
Ремонт силового трансформатора ТМ-160 кВА в КТП-20 пос. Коркодин г. Верхний Уфалей		
Ремонт силового трансформатора ТМ-160 кВА в ТП-208 пос. Нижний Уфалей г. Верхний Уфалей		
Ремонт силового трансформатора ТМ-160 кВА в ТП-207 пос. Нижний Уфалей г. Верхний Уфалей		
Ремонт силового трансформатора ТМ-160 кВА в ТП-206 пос. Нижний Уфалей г. Верхний Уфалей		
Ремонт силового трансформатора ТМ-100 кВА в ТП-Силач г. Верхний Уфалей		
Ремонт силового трансформатора № 1 ТМ-100 кВА в ТП-36 г. Верхний Уфалей		
Ремонт силового трансформатора № 2 ТМ-100 кВА в ТП-36 г. Верхний Уфалей		
Ремонт силового трансформатора ТМ-100 кВА в ТП-3 г. Верхний Уфалей		
Ремонт ВЛ-6 кВ от опоры № 109 до ТП-208 г. Нижний Уфалей Челябинской области		
Ремонт ВЛ-6 кВ от ТП-35 до опоры № 38 пос. Черемшанка г. Верхний Уфалей Челябинской области		
Ремонт силового трансформатора № 1 ТМ-400 кВА в ТП-2101		
Ремонт силового трансформатора № 2 ТМ-400 кВА в ТП-2101		
Ремонт силового трансформатора № 1 ТМ-400 кВА в КТП-4413		
Ремонт силового трансформатора № 2 ТМ-400 кВА в КТП-4413		
Ремонт силового трансформатора ТМ-250 кВА в ТП-69 г. Верхний Уфалей		
Ремонт силового трансформатора ТМ-250 кВА в ТП-12 г. Верхний Уфалей		
Ремонт силового трансформатора ТМ-250 кВА в ТП-60 г. Верхний Уфалей		
Ремонт силового трансформатора ТМ-250 кВА в ТП-113 г. Верхний Уфалей		
Ремонт ВЛ-10 кВ от ПС-Сосновая до ТП-36 пос. Каменушка г. Верхний Уфалей Челябинской области		
Ремонт силового трансформатора ТМ-400 кВА в КТП-42 г. Верхний Уфалей		
Ремонт силового трансформатора ТМ-250 кВА в ТП-4 г. Верхний Уфалей		
Ремонт силового трансформатора ТМ-250 кВА в КТП-30 г. Верхний Уфалей		
Ремонт силового трансформатора ТМ-250 кВА в ТП-7 пос. Железнодорожный г. Верхний Уфалей		
Ремонт силового трансформатора ТМ-250 кВА в ТП-5 пос. Железнодорожный г. Верхний Уфалей		
Ремонт силового трансформатора ТМ-250 кВА в ТП-57 г. Верхний Уфалей		
Ремонт силового трансформатора ТМ-250 кВА в ТП-5305		
Ремонт силового трансформатора ТМ-250 кВА в ТП-5310		
Ремонт ВЛ-6 кВ от ГПП-Гидроузел до ТП-212 г. Нижний Уфалей Челябинской области		
Ремонт силового трансформатора ТМ-320 кВА в ТП-105 пос. Черемшанка г. Верхний Уфалей		
Ремонт силового трансформатора ТМ-160 кВА в ТП-63 г. Верхний Уфалей		
Ожидаемые результаты выполнения Программы	Снижение технологических и коммерческих потерь, увеличение надежности и качества электроснабжения	
Ожидаемый экономический эффект реализации Программы	50,552	млн. руб.

Информация о программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности регулируемой организации
(заполняется в текущем периоде и на срок действия программы)

№ п/п	Целевой показатель энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности для достижения целевого показателя	Ожидаемые результаты		Примечание								
			в натуральном выражении (снижение потерь, тыс. кВт*ч)			экономический эффект на эффект тыс. руб.							
			период проведения мероприятия	количественный показатель									
	Наименование показателя	ед. измерения	Значение	№ п/п	Наименование мероприятия	период проведения мероприятия	потери электроэнергии, тыс. кВт*ч	выбросы парниковых газов, МВт	расходы на мероприятия тыс. руб.	источник финансирования			
1	снижение технологических потерь	%	27	1	Установка приборов учета на опоре с удаленным сбором данных в сторону абонентов частного сектора	2022-2025	3 874,23	-	16 888,10	тариф	1 046,042	15 531,968	Экономический эффект за 5 лет
2	снижение технологических потерь	%	24	2	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-20 по ул. Станционная, Зеленая, Совхозная, Лесная пос. Корколино г. В. Уфалей Челябинской области	2023	47,26	-	2 473,57	тариф	28,354	421,012	Экономический эффект за 5 лет
3	снижение технологических потерь	%	32	3	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-7 по ул. Елытова, Котовского, Пролетарская, Краснокамская, Кузнецкая, Крестьянская г. В. Уфалей Челябинской области	2021-2022	97,45	-	4 350,34	тариф	58,471	868,190	Экономический эффект за 5 лет
4	снижение технологических потерь	%	36	4	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-212 по ул. Заречная, Энергетиков, Солнечная, пер. Лесной пос. Пионерный г. Н. Уфалей Челябинской области	2021	144,26	-	2 024,76	тариф	86,555	1 285,193	Экономический эффект за 5 лет
5	снижение технологических потерь	%	31	5	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-34 по ул. Школьная, Молодежная ст. Иткуль г. В. Уфалей Челябинской области	2021	43,59	-	1 176,49	тариф	26,155	388,352	Экономический эффект за 5 лет
6	снижение технологических потерь	%	47	6	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-Сипач пос. Сипач г. В. Уфалей Челябинской области	2021	152,28	-	1 598,14	тариф	91,367	1 356,643	Экономический эффект за 5 лет
7	снижение технологических потерь	%	46	7	Ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-Быт пос. Сипач г. В. Уфалей Челябинской области	2021	108,45	-	1586,778	тариф	65,070	966,180	Экономический эффект за 5 лет
8	снижение технологических потерь	%	12,8	8	Ремонт ВЛ-6 кВ от ТП-14 до ТП-42 по ул. Уральская г. В. Уфалей Челябинской области	2021	157,89	-	1506,888	тариф	47,367	703,320	Экономический эффект за 5 лет
9	снижение технологических потерь	%	2,5	9	Ремонт силового трансформатора ТМ-1000 в ТП-28 г. Верхний Уфалей	2021	0,49	-	211,455	тариф	0,343	5,093	Экономический эффект за 5 лет
10	снижение технологических потерь	%	2,5	10	Ремонт силового трансформатора № 1 ТМ-630 кВА В ТП-2670	2021	37,89	-	201,015	тариф	26,523	393,822	Экономический эффект за 5 лет
11	снижение технологических потерь	%	2,5	11	Ремонт силового трансформатора № 2 ТМ-630 кВА В ТП-2670	2021	37,89	-	201,015	тариф	26,523	393,822	Экономический эффект за 5 лет
12	снижение технологических потерь	%	2,5	12	Ремонт силового трансформатора № 1 ТМ-630 кВА В ТП-2671	2021	45,61	-	201,015	тариф	31,927	474,062	Экономический эффект за 5 лет
13	снижение технологических потерь	%	2,5	13	Ремонт силового трансформатора № 2 ТМ-630 кВА В ТП-2671	2021	45,61	-	201,015	тариф	31,927	474,062	Экономический эффект за 5 лет
14	снижение технологических потерь	%	2,5	14	Ремонт силового трансформатора № 1 ТМ-630 кВА В ТП-2640	2021	34,87	-	201,015	тариф	24,409	362,433	Экономический эффект за 5 лет
15	снижение технологических потерь	%	2,5	15	Ремонт силового трансформатора № 2 ТМ-630 кВА В ТП-2640	2021	34,87	-	201,015	тариф	24,409	362,433	Экономический эффект за 5 лет
16	снижение технологических потерь	%	2,5	16	Ремонт силового трансформатора № 3 ТМ-630 кВА В ТП-2640	2021	34,87	-	201,015	тариф	24,409	362,433	Экономический эффект за 5 лет
17	снижение технологических потерь	%	2,5	17	Ремонт силового трансформатора № 4 ТМ-630 кВА В ТП-2640	2021	34,87	-	201,015	тариф	24,409	362,433	Экономический эффект за 5 лет
18	снижение технологических потерь	%	2,5	18	Ремонт силового трансформатора № 1 ТМ-630 кВА В ТП-2639	2021	39,12	-	201,015	тариф	27,384	406,606	Экономический эффект за 5 лет
19	снижение технологических потерь	%	2,5	19	Ремонт силового трансформатора № 2 ТМ-630 кВА В ТП-2639	2021	39,12	-	201,015	тариф	27,384	406,606	Экономический эффект за 5 лет
20	снижение технологических потерь	%	2,5	20	Ремонт силового трансформатора № 1 ТМ-630 кВА В ТП-1321	2021	0,12	-	201,015	тариф	0,084	1,247	Экономический эффект за 5 лет

21	снижение технологических потерь	%	2,5	21	Ремонт силового трансформатора № 2 ТМ-630 кВА В ТП-1321	2021	0,12	-	201,015	тариф	0,084	1,247	Экономический эффект за 5 лет
22	снижение технологических потерь	%	2,5	22	Ремонт силового трансформатора № 1 ТМ-630 кВА В ТП-2092	2021	7,81	-	201,015	тариф	5,467	81,176	Экономический эффект за 5 лет
23	снижение технологических потерь	%	2,5	23	Ремонт силового трансформатора № 2 ТМ-630 кВА В ТП-2092	2021	7,81	-	201,015	тариф	5,467	81,176	Экономический эффект за 5 лет
24	снижение технологических потерь	%	2,5	24	Ремонт силового трансформатора № 1 ТМ-630 кВА В РП-110	2021	33,52	-	201,015	тариф	23,464	348,401	Экономический эффект за 5 лет
25	снижение технологических потерь	%	2,5	25	Ремонт силового трансформатора № 2 ТМ-630 кВА В РП-110	2021	33,52	-	201,015	тариф	23,464	348,401	Экономический эффект за 5 лет
26	снижение технологических потерь	%	2,5	26	Ремонт силового трансформатора № 1 ТМ-630 кВА В ТП-2438	2021	15,03	-	201,015	тариф	10,521	156,219	Экономический эффект за 5 лет
27	снижение технологических потерь	%	2,5	27	Ремонт силового трансформатора № 2 ТМ-630 кВА В ТП-2438	2021	15,03	-	201,015	тариф	10,521	156,219	Экономический эффект за 5 лет
28	снижение технологических потерь	%	2,5	28	Ремонт силового трансформатора № 1 ТМ-630 кВА В ТП-2662	2021	1,54	-	201,015	тариф	1,078	16,006	Экономический эффект за 5 лет
29	снижение технологических потерь	%	37	29	Ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-4 по ул. Нагорная, ул. Чульгина г. В Уфайей Челябинской области	2022	522,55	-	2335,847	тариф	313,530	4 655,394	Экономический эффект за 5 лет
30	снижение технологических потерь	%	12	30	Ремонт ВЛ-6 кВ от ТП-93 до ТП-95 г. Верхний Уфайей Челябинской области	2022	40,75	-	1416,859	тариф	12,225	181,521	Экономический эффект за 5 лет
31	снижение технологических потерь	%	7	31	Ремонт в РУ-0,4 кВ ТП-1321 г. Челябинск	2022	1,24	-	377,575	тариф	0,372	5,524	Экономический эффект за 5 лет
32	снижение технологических потерь	%	6	32	Ремонт в РУ-0,4 кВ ТП-2101 г. Челябинск	2022	1,24	-	377,574	тариф	0,372	5,524	Экономический эффект за 5 лет
33	снижение технологических потерь	%	7,5	33	Ремонт в РУ-0,4 кВ ТП-28 г. Верхний Уфайей	2022	1,08	-	377,574	тариф	0,324	4,811	Экономический эффект за 5 лет
34	снижение технологических потерь	%	6,4	34	Ремонт в РУ-0,4 кВ ТП-2438 г. Челябинск	2022	1,24	-	270,861	тариф	0,372	5,524	Экономический эффект за 5 лет
35	снижение технологических потерь	%	2,5	35	Ремонт силового трансформатора № 2 ТМ-630 кВА В ТП-2662	2022	1,54	-	201,015	тариф	1,078	16,006	Экономический эффект за 5 лет
36	снижение технологических потерь	%	2,5	36	Ремонт силового трансформатора ТМ-560 кВА в ТП-212 г. Верхний Уфайей	2022	4,56	-	201,015	тариф	3,192	47,396	Экономический эффект за 5 лет
37	снижение технологических потерь	%	2,5	37	Ремонт силового трансформатора ТМ-400 кВА в КТП-5306	2022	2,45	-	194,081	тариф	1,715	25,465	Экономический эффект за 5 лет
38	снижение технологических потерь	%	2,5	38	Ремонт силового трансформатора № 1 ТМ-400 кВА в ТП-ПРСД	2022	0,45	-	194,081	тариф	0,315	4,677	Экономический эффект за 5 лет
39	снижение технологических потерь	%	2,5	39	Ремонт силового трансформатора ТМ-160 кВА в КТП-20 пос. Коркодин г. Верхний Уфайей	2022	1,59	-	145,742	тариф	1,113	16,526	Экономический эффект за 5 лет
40	снижение технологических потерь	%	2,5	40	Ремонт силового трансформатора ТМ-160 кВА в ТП-208 пос. Нижний Уфайей г. Верхний Уфайей	2022	1,65	-	145,742	тариф	1,155	17,150	Экономический эффект за 5 лет
41	снижение технологических потерь	%	2,5	41	Ремонт силового трансформатора ТМ-160 кВА в ТП-207 пос. Нижний Уфайей г. Верхний Уфайей	2022	3,45	-	145,742	тариф	2,415	35,859	Экономический эффект за 5 лет
42	снижение технологических потерь	%	2,5	42	Ремонт силового трансформатора ТМ-160 кВА в ТП-206 пос. Нижний Уфайей г. Верхний Уфайей	2022	26,47	-	145,742	тариф	18,529	275,125	Экономический эффект за 5 лет
43	снижение технологических потерь	%	2,5	43	Ремонт силового трансформатора ТМ-100 кВА в ТП-Спаян г. Верхний Уфайей	2022	4,25	-	145,742	тариф	2,975	44,174	Экономический эффект за 5 лет
44	снижение технологических потерь	%	2,5	44	Ремонт силового трансформатора № 1 ТМ-100 кВА в ТП-36 г. Верхний Уфайей	2022	14,52	-	145,742	тариф	10,164	150,918	Экономический эффект за 5 лет
45	снижение технологических потерь	%	2,5	45	Ремонт силового трансформатора № 2 ТМ-100 кВА в ТП-36 г. Верхний Уфайей	2022	14,52	-	145,742	тариф	10,164	150,918	Экономический эффект за 5 лет
46	снижение технологических потерь	%	2,5	46	Ремонт силового трансформатора ТМ-100 кВА в ТП-3 г. Верхний Уфайей	2022	144,58	-	145,742	тариф	101,206	1 502,739	Экономический эффект за 5 лет
47	снижение технологических потерь	%	12,3	47	Ремонт ВЛ-6 кВ от опоры № 109 до ТП-208 г. Нижний Уфайей Челябинской области	2023	641,15	-	4261,835	тариф	192,345	2 856,000	Экономический эффект за 5 лет
48	снижение технологических потерь	%	14,2	48	Ремонт ВЛ-6 кВ от ТП-35 до опоры № 38 пос. Черемшанка г. Верхний Уфайей Челябинской области	2023	272,45	-	1497,459	тариф	81,735	1 213,627	Экономический эффект за 5 лет
49	снижение технологических потерь	%	2,5	49	Ремонт силового трансформатора № 1 ТМ-400 кВА в ТП-2101	2023	76,15	-	194,081	тариф	53,305	791,490	Экономический эффект за 5 лет
50	снижение технологических потерь	%	2,5	50	Ремонт силового трансформатора № 2 ТМ-400 кВА в ТП-2101	2023	76,15	-	194,081	тариф	53,305	791,490	Экономический эффект за 5 лет

51	снижение технологических потерь	%	2,5	51	Ремонт силового трансформатора № 1 ТМ-400 кВА в КТП-4413	2023	10,77	-	194,081	тариф	7,539	111,941	Экономический эффект за 5 лет
52	снижение технологических потерь	%	2,5	52	Ремонт силового трансформатора № 2 ТМ-400 кВА в КТП-4413	2023	10,77	-	194,081	тариф	7,539	111,941	Экономический эффект за 5 лет
53	снижение технологических потерь	%	2,5	53	Ремонт силового трансформатора ТМ-250 кВА в ТП-69 г. Верхний Уфалей	2023	12,01	-	145,742	тариф	8,407	124,830	Экономический эффект за 5 лет
54	снижение технологических потерь	%	2,5	54	Ремонт силового трансформатора ТМ-250 кВА в ТП-12 г. Верхний Уфалей	2023	63,74	-	145,742	тариф	44,618	662,502	Экономический эффект за 5 лет
55	снижение технологических потерь	%	2,5	55	Ремонт силового трансформатора ТМ-250 кВА в ТП-60 г. Верхний Уфалей	2023	53,41	-	145,742	тариф	37,387	555,134	Экономический эффект за 5 лет
56	снижение технологических потерь	%	2,5	56	Ремонт силового трансформатора ТМ-250 кВА в ТП-113 г. Верхний Уфалей	2023	18,96	-	145,742	тариф	13,272	191,067	Экономический эффект за 5 лет
57	снижение технологических потерь	%	12,4	57	Ремонт ВЛ-10 кВ от ПС-Сосновая до ТП-36 пос. Камушка г. Верхний Уфалей Челябинской области	2024	172,65	-	5971,682	тариф	51,795	769,069	Экономический эффект за 5 лет
58	снижение технологических потерь	%	2,5	58	Ремонт силового трансформатора ТМ-400 кВА в КТП-42 г. Верхний Уфалей	2024	18,45	-	194,081	тариф	12,915	191,766	Экономический эффект за 5 лет
59	снижение технологических потерь	%	2,5	59	Ремонт силового трансформатора ТМ-250 кВА в ТП-4 г. Верхний Уфалей	2024	27,84	-	145,742	тариф	19,488	289,364	Экономический эффект за 5 лет
60	снижение технологических потерь	%	2,5	60	Ремонт силового трансформатора ТМ-250 кВА в КТП-30 г. Верхний Уфалей	2024	41,21	-	145,742	тариф	28,847	428,329	Экономический эффект за 5 лет
61	снижение технологических потерь	%	2,5	61	Ремонт силового трансформатора ТМ-250 кВА в ТП-7 пос. Железнодорожный г. Верхний Уфалей	2024	39,89	-	145,742	тариф	27,923	414,610	Экономический эффект за 5 лет
62	снижение технологических потерь	%	2,5	62	Ремонт силового трансформатора ТМ-250 кВА в ТП-5 пос. Железнодорожный г. Верхний Уфалей	2024	7,44	-	145,742	тариф	5,208	77,330	Экономический эффект за 5 лет
63	снижение технологических потерь	%	2,5	63	Ремонт силового трансформатора ТМ-250 кВА в ТП-57 г. Верхний Уфалей	2024	38,65	-	145,742	тариф	27,055	401,721	Экономический эффект за 5 лет
64	снижение технологических потерь	%	2,5	64	Ремонт силового трансформатора ТМ-250 кВА в ТП-5305	2024	64,25	-	145,742	тариф	44,975	667,803	Экономический эффект за 5 лет
65	снижение технологических потерь	%	2,5	65	Ремонт силового трансформатора ТМ-250 кВА в ТП-5310	2024	75,68	-	87,622	тариф	52,976	786,605	Экономический эффект за 5 лет
66	снижение технологических потерь	%	15,4	66	Ремонт ВЛ-6 кВ от ТПП-1Ироузел до ТП-212 г. Нижний Уфалей Челябинской области	2025	916,152	-	6806,386	тариф	274,846	4 080,995	Экономический эффект за 5 лет
67	снижение технологических потерь	%	2,5	67	Ремонт силового трансформатора ТМ-320 кВА в ТП-105 пос. Черашанка г. Верхний Уфалей	2025	51,26	-	145,742	тариф	35,882	532,787	Экономический эффект за 5 лет
68	снижение технологических потерь	%	2,5	68	Ремонт силового трансформатора ТМ-160 кВА в ТП-63 г. Верхний Уфалей	2025	61,14	-	145,742	тариф	42,798	635,478	Экономический эффект за 5 лет

Сравнительные (целевые) показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности деятельности организации, осуществляющей деятельность в сфере электроэнергетики

Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Факт за предыдущий календарный год (2019 год)	Показатели по результатам проведенного энергетического обследования / показатели потенциала (нужное подчеркнуть)*						План /прогноз						Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, обеспечивающие достижение соответствующих показателей (ссылка на пункты формы №9)	Примечание				
			результатам		проведенного		энергетического		обследования /		показатели		потенциала				показатели		потенциала	
			по		проведенного		энергетического		обследования /		показатели		потенциала				показатели		потенциала	
			год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год			год	год	год	год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13								
доля расхода электрической энергии на собственные нужды	%	0%	-	-	-	-	-	-	-	-										
доля расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия	% к отпуску в сеть	11,85%				11,6%	11,0%	10,2%	9,4%	7,5%	Раздел II, IV формы № 9	энергопаспорт отсутствует								
доля расхода электрической энергии в сетях предприятия при ее передаче потребителям частного сектора	% к отпуску в сеть	58%				51,0%	41,0%	35,0%	22,0%	20,0%	Раздел V формы № 9	энергопаспорт отсутствует								

* 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 деятельности в сфере электроэнергетики

№№ 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 (2021 г.)	2 этап реализации мероприятий Программы (2022 г.)	3 этап реализации мероприятий Программы (2023 г.)	4 этап реализации мероприятий Программы (2024 г.)	5 этап реализации мероприятий Программы (2025 г.)		
	Раздел I. Организационные мероприятия по управлению энергосбережением								
	Итого потребности по Разделу I								
	Раздел II. Мероприятия по модернизации оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замене оборудования								
2.1	Ремонт силового трансформатора ТМ-1000 в ТП-28 г. Верхний Уфалей	211,455	211,455	0,000	0,000	0,000	0,000	1 кв. 2021	Ремонтная программа
2.2	Ремонт силового трансформатора № 1 ТМ-630 кВА В ТП-2670	201,015	201,015	0,000	0,000	0,000	0,000	1 кв. 2021	Ремонтная программа
2.3	Ремонт силового трансформатора № 2 ТМ-630 кВА В ТП-2670	201,015	201,015	0,000	0,000	0,000	0,000	1 кв. 2021	Ремонтная программа
2.4	Ремонт силового трансформатора № 1 ТМ-630 кВА В ТП-2671	201,015	201,015	0,000	0,000	0,000	0,000	1 кв. 2021	Ремонтная программа
2.5	Ремонт силового трансформатора № 2 ТМ-630 кВА В ТП-2671	201,015	201,015	0,000	0,000	0,000	0,000	1 кв. 2021	Ремонтная программа
2.6	Ремонт силового трансформатора № 1 ТМ-630 кВА В ТП-2640	201,015	201,015	0,000	0,000	0,000	0,000	1 кв. 2021	Ремонтная программа
2.7	Ремонт силового трансформатора № 2 ТМ-630 кВА В ТП-2640	201,015	201,015	0,000	0,000	0,000	0,000	1 кв. 2021	Ремонтная программа
2.8	Ремонт силового трансформатора № 3 ТМ-630 кВА В ТП-2640	201,015	201,015	0,000	0,000	0,000	0,000	1 кв. 2021	Ремонтная программа
2.9	Ремонт силового трансформатора № 4 ТМ-630 кВА В ТП-2640	201,015	201,015	0,000	0,000	0,000	0,000	1 кв. 2021	Ремонтная программа
2.10	Ремонт силового трансформатора № 1 ТМ-630 кВА В ТП-2639	201,015	201,015	0,000	0,000	0,000	0,000	3 кв. 2021	Ремонтная программа
2.11	Ремонт силового трансформатора № 2 ТМ-630 кВА В ТП-2639	201,015	201,015	0,000	0,000	0,000	0,000	3 кв. 2021	Ремонтная программа
2.12	Ремонт силового трансформатора № 1 ТМ-630 кВА В ТП-1321	201,015	201,015	0,000	0,000	0,000	0,000	3 кв. 2021	Ремонтная программа
2.13	Ремонт силового трансформатора № 2 ТМ-630 кВА В ТП-1321	201,015	201,015	0,000	0,000	0,000	0,000	3 кв. 2021	Ремонтная программа
2.14	Ремонт силового трансформатора № 1 ТМ-630 кВА В ТП-2092	201,015	201,015	0,000	0,000	0,000	0,000	4 кв. 2021	Ремонтная программа
2.15	Ремонт силового трансформатора № 2 ТМ-630 кВА В ТП-2092	201,015	201,015	0,000	0,000	0,000	0,000	4 кв. 2021	Ремонтная программа
2.16	Ремонт силового трансформатора № 1 ТМ-630 кВА В РП-110	201,015	201,015	0,000	0,000	0,000	0,000	4 кв. 2021	Ремонтная программа
2.17	Ремонт силового трансформатора № 2 ТМ-630 кВА В РП-110	201,015	201,015	0,000	0,000	0,000	0,000	4 кв. 2021	Ремонтная программа
2.18	Ремонт силового трансформатора № 1 ТМ-630 кВА В ТП-2438	201,015	201,015	0,000	0,000	0,000	0,000	4 кв. 2021	Ремонтная программа
2.19	Ремонт силового трансформатора № 2 ТМ-630 кВА В ТП-2438	201,015	201,015	0,000	0,000	0,000	0,000	4 кв. 2021	Ремонтная программа
2.20	Ремонт силового трансформатора № 1 ТМ-630 кВА В ТП-2662	201,015	201,015	0,000	0,000	0,000	0,000	4 кв. 2021	Ремонтная программа
2.21	Ремонт в РУ-0,4 кВ ТП-1321 г. Челябинск	377,575	0,000	377,575	0,000	0,000	0,000	3 кв. 2022	Ремонтная программа
2.22	Ремонт в РУ-0,4 кВ ТП-2101 г. Челябинск	377,574	0,000	377,574	0,000	0,000	0,000	3 кв. 2022	Ремонтная программа
2.23	Ремонт в РУ-0,4 кВ ТП-28 г. Верхний Уфалей	377,574	0,000	377,574	0,000	0,000	0,000	3 кв. 2022	Ремонтная программа
2.24	Ремонт в РУ-0,4 кВ ТП-2438 г. Челябинск	270,861	0,000	270,861	0,000	0,000	0,000	3 кв. 2022	Ремонтная программа
2.25	Ремонт силового трансформатора № 2 ТМ-630 кВА В ТП-2662	201,015	0,000	201,015	0,000	0,000	0,000	1 кв. 2022	Ремонтная программа
2.26	Ремонт силового трансформатора ТМ-560 кВА в ТП- 212 г. Верхний Уфалей	201,015	0,000	201,015	0,000	0,000	0,000	1 кв. 2022	Ремонтная программа
2.27	Ремонт силового трансформатора ТМ-400 кВА в КТП-5306	194,081	0,000	194,081	0,000	0,000	0,000	1 кв. 2022	Ремонтная программа
2.28	Ремонт силового трансформатора № 1 ТМ-400 кВА в ТП-ИРСД	194,081	0,000	194,081	0,000	0,000	0,000	1 кв. 2022	Ремонтная программа
2.29	Ремонт силового трансформатора ТМ-160 кВА в КТП-20 пос. Коркодин г. Верхний Уфалей	145,742	0,000	145,742	0,000	0,000	0,000	1 кв. 2022	Ремонтная программа
2.30	Ремонт силового трансформатора ТМ-160 кВА в ТП- 208 пос. Нижний Уфалей г. Верхний Уфалей	145,742	0,000	145,742	0,000	0,000	0,000	1 кв. 2022	Ремонтная программа
2.31	Ремонт силового трансформатора ТМ-160 кВА в ТП- 207 пос. Нижний Уфалей г. Верхний Уфалей	145,742	0,000	145,742	0,000	0,000	0,000	1 кв. 2022	Ремонтная программа
2.32	Ремонт силового трансформатора ТМ-160 кВА в ТП- 206 пос. Нижний Уфалей г. Верхний Уфалей	145,742	0,000	145,742	0,000	0,000	0,000	1 кв. 2022	Ремонтная программа
2.33	Ремонт силового трансформатора ТМ-100 кВА в ТП- Силач г. Верхний Уфалей	145,742	0,000	145,742	0,000	0,000	0,000	1 кв. 2022	Ремонтная программа
2.34	Ремонт силового трансформатора № 1 ТМ-100 кВА в ТП-36 г. Верхний Уфалей	145,742	0,000	145,742	0,000	0,000	0,000	4 кв. 2022	Ремонтная программа
2.35	Ремонт силового трансформатора № 2 ТМ-100 кВА в ТП-36 г. Верхний Уфалей	145,742	0,000	145,742	0,000	0,000	0,000	4 кв. 2022	Ремонтная программа
2.36	Ремонт силового трансформатора ТМ-100 кВА в ТП- 3 г. Верхний Уфалей	145,742	0,000	145,742	0,000	0,000	0,000	4 кв. 2022	Ремонтная программа
2.37	Ремонт силового трансформатора № 1 ТМ-400 кВА в ТП-2101	194,081	0,000	0,000	194,081	0,000	0,000	1 кв. 2023	Ремонтная программа
2.38	Ремонт силового трансформатора № 2 ТМ-400 кВА в ТП-2101	194,081	0,000	0,000	194,081	0,000	0,000	1 кв. 2023	Ремонтная программа
2.39	Ремонт силового трансформатора № 1 ТМ-400 кВА в КТП-4413	194,081	0,000	0,000	194,081	0,000	0,000	1 кв. 2023	Ремонтная программа
2.40	Ремонт силового трансформатора № 2 ТМ-400 кВА в КТП-4413	194,081	0,000	0,000	194,081	0,000	0,000	1 кв. 2023	Ремонтная программа
2.41	Ремонт силового трансформатора ТМ-250 кВА в ТП- 69 г. Верхний Уфалей	145,742	0,000	0,000	145,742	0,000	0,000	3 кв. 2023	Ремонтная программа

№№ 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 (2021 г.)	2 этап реализации мероприятий Программы (2022 г.)	3 этап реализации мероприятий Программы (2023 г.)	4 этап реализации мероприятий Программы (2024 г.)	5 этап реализации мероприятий Программы (2025 г.)		
2.42	Ремонт силового трансформатора ТМ-250 кВА в ТП-12 г. Верхний Уфалей	145,742	0,000	0,000	145,742	0,000	0,000	3 кв. 2023	Ремонтная программа
2.43	Ремонт силового трансформатора ТМ-250 кВА в ТП-60 г. Верхний Уфалей	145,742	0,000	0,000	145,742	0,000	0,000	4 кв. 2023	Ремонтная программа
2.44	Ремонт силового трансформатора ТМ-250 кВА в ТП-113 г. Верхний Уфалей	145,742	0,000	0,000	145,742	0,000	0,000	4 кв. 2023	Ремонтная программа
2.45	Ремонт силового трансформатора ТМ-400 кВА в КТП-42 г. Верхний Уфалей	194,081	0,000	0,000	0,000	194,081	0,000	1 кв. 2024	Ремонтная программа
2.46	Ремонт силового трансформатора ТМ-250 кВА в ТП-4 г. Верхний Уфалей	145,742	0,000	0,000	0,000	145,742	0,000	1 кв. 2024	Ремонтная программа
2.47	Ремонт силового трансформатора ТМ-250 кВА в КТП-30 г. Верхний Уфалей	145,742	0,000	0,000	0,000	145,742	0,000	1 кв. 2024	Ремонтная программа
2.48	Ремонт силового трансформатора ТМ-250 кВА в ТП-7 пос. Железнодорожный г. Верхний Уфалей	145,742	0,000	0,000	0,000	145,742	0,000	1 кв. 2024	Ремонтная программа
2.49	Ремонт силового трансформатора ТМ-250 кВА в ТП-5 пос. Железнодорожный г. Верхний Уфалей	145,742	0,000	0,000	0,000	145,742	0,000	3 кв. 2024	Ремонтная программа
2.50	Ремонт силового трансформатора ТМ-250 кВА в ТП-57 г. Верхний Уфалей	145,742	0,000	0,000	0,000	145,742	0,000	3 кв. 2024	Ремонтная программа
2.51	Ремонт силового трансформатора ТМ-250 кВА в ТП-5305	145,742	0,000	0,000	0,000	145,742	0,000	3 кв. 2024	Ремонтная программа
2.52	Ремонт силового трансформатора ТМ-250 кВА в ТП-5310	87,622	0,000	0,000	0,000	87,622	0,000	4 кв. 2024	Ремонтная программа
2.53	Ремонт силового трансформатора ТМ-320 кВА в ТП-105 пос. Черемшанка г. Верхний Уфалей	145,742	0,000	0,000	0,000	0,000	145,742	4 кв. 2025	Ремонтная программа
2.54	Ремонт силового трансформатора ТМ-160 кВА в ТП-63 г. Верхний Уфалей	145,742	0,000	0,000	0,000	0,000	145,742	4 кв. 2025	Ремонтная программа
	Итого потребность по Разделу II	10 197,383	4 030,740	3 359,712	1 359,292	1 156,155	291,484		
	в том числе:								
	Раздел III. Мероприятия по внедрению энергосберегающих технологий	0,000							
	<i>Мероприятие 1. Установка информационно-измерительных систем коммерческого учета энергоресурсов (АИИС КУЭ)</i>	0,000							
	Итого потребность по Разделу III	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	Раздел IV. Мероприятия по сокращению потерь электрической энергии при передаче								
4.1	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-20 по ул. Станционная, Зеленая, Совхозная, Лесная пос. Коркодин г. В. Уфалей Челябинской области	2 473,567	0,000	0,000	2 473,567	0,000	0,000	2,3 кв. 2023 г.	Инвест. программа
4.2	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-7 по ул. Ельцова, Котовского, Пролетарская, Краснокаменская, Кузнечная, Крестьянская г. В. Уфалей Челябинской области	4 350,337	902,894	3 447,443	0,000	0,000	0,000	4 кв. 2021 г. 2,3 кв. 2022 г.	Инвест. программа
4.3	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-212 по ул. Заречная, Энергетиков, Солнечная, пер. Лесной пос. Пионерный г. Н. Уфалей Челябинской области	2 024,759	2 024,759	0,000	0,000	0,000	0,000	2 кв. 2021 г.	Инвест. программа
4.4	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-34 по ул. Школьная, Молодежная ст. Итуль г. В. Уфалей Челябинской области	1 176,488	1 176,488	0,000	0,000	0,000	0,000	3 кв. 2021 г.	Инвест. программа
4.5	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-Силач пос. Силач г. В. Уфалей Челябинской области	1 598,136	1 598,136	0,000	0,000	0,000	0,000	3 кв. 2021 г.	Инвест. программа
4.6	Ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-Быг пос. Силач г. В. Уфалей Челябинской области	1 586,778	1 586,778	0,000	0,000	0,000	0,000	2 кв. 2021	Ремонтная программа
4.7	Ремонт ВЛ-6 кВ от ТП-14 до ТП-42 по ул. Уральская г. В. Уфалей Челябинской области	1 506,888	1 506,888	0,000	0,000	0,000	0,000	2,3 кв. 2021	Ремонтная программа
4.8	Ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-4 по ул. Нагорная, ул. Республики, ул. Шулина г. В. Уфалей Челябинской области	2 335,847	0,000	2 335,847	0,000	0,000	0,000	2 кв. 2022	Ремонтная программа
4.9	Ремонт ВЛ-6 кВ от ТП-93 до ТП-95 г. Верхний Уфалей Челябинской области	1 416,859	0,000	1 416,859	0,000	0,000	0,000	3 кв. 2022	Ремонтная программа
4.10	Ремонт ВЛ-6 кВ от опоры № 109 до ТП-208 г. Нижний Уфалей Челябинской области	4 261,835	0,000	0,000	4 261,835	0,000	0,000	2 кв. 2023	Ремонтная программа
4.11	Ремонт ВЛ-6 кВ от ТП-35 до опоры № 38 пос. Черемшанка г. Верхний Уфалей Челябинской области	1 497,459	0,000	0,000	1 497,459	0,000	0,000	2, 3 кв. 2023	Ремонтная программа
4.12	Ремонт ВЛ-10 кВ от ПС-Сосновая до ТП-36 пос. Каменушка г. Верхний Уфалей Челябинской области	5 971,682	0,000	0,000	0,000	5 971,682	0,000	2 кв. 2024	Ремонтная программа
4.13	Ремонт ВЛ-6 кВ от ГПП-Гидроузел до ТП-212 г. Нижний Уфалей Челябинской области	6 806,386	0,000	0,000	0,000	0,000	6 806,386	1,2,3 кв. 2025	Ремонтная программа
	Итого потребность по Разделу IV	37 007,021	8 795,943	7 200,149	8 232,861	5 971,682	6 806,386		
	Раздел V. Мероприятия по оснащению приборами и автоматизированными системами учета	0,000							
		0,000							
	<i>Мероприятия по оснащению собственными приборами и автоматизированными системами учета электроэнергии)</i>	0,000							
	...	0,000							
		0,000							
5.2.	Мероприятия по оснащению средствами коммерческого учета электрической энергии потребителей электроэнергии предприятия	16 888,100	0,000	2 254,834	3 228,710	5 702,278	5 702,278		
5.2.1	Установка приборов учета на опоре с удаленным сбором данных в сторону абонентов частного сектора	16 888,100	0,000	2 254,834	3 228,710	5 702,278	5 702,278	2022-2025 г.г.	Инвест. программа
	Всего потребность за период	16 888,100	0,000	2 254,834	3 228,710	5 702,278	5 702,278		
		0,000							
	Итого потребность по Разделу V	16 888,100	0,000	2 254,834	3 228,710	5 702,278	5 702,278	0,00	
	Всего по разделам I – V	64 092,504	12 826,683	12 814,695	12 820,863	12 830,115	12 800,15		
	в том числе :								

Целевые показатели работы в области учета электрической энергии

№ п/п	Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Факт 2019 г.	План 2020 г.	Прогноз					Примечание
					2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	
1.	Доля электрической энергии, переданной по сетям через приборы учета	%	18%	18%	35%	45%	70%	100%	100%	
2.	Объем электрической энергии, отпускаемой потребителям**, всего тыс.кВт*ч	тыс.кВтч	28 516,74	28 801,92	29 089,20	29 381,52	29 673,84	29 971,20	30 271,92	
2.1.	в том числе: через приборы учета	тыс.кВтч	5 133,01	5 184,35	10 181,22	13 221,68	20 771,69	29 971,20	30 271,92	
2.2.	по нормативам потребления (расчетным методом)	тыс.кВтч	23 383,73	23 617,57	18 907,98	16 159,84	8 902,15	0,00	0,00	
3.	Доля электрической энергии, отпускаемой сторонним потребителям через приборы учета	%	18,00	18,00	35,00	45,00	70,00	100,00	100,00	
4.	Произведенные (планируемые) затраты на установку приборов учета (средств коммерческого учета), всего	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	2 254,83	3 228,71	5 702,28	5 702,28	
	в том числе:									
4.1.	собственных приборов учета отпуска электрической энергии	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 702,28	
4.2.	средств коммерческого учета потребителей электрической энергии	тыс.руб.	0	0	0,00	2 254,83	3 228,71	5 702,28	5 702,28	
4.3.	прочих собственных средств коммерческого учета (расписать)	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	

** объем рассчитан по электрическим сетям в соответствии с паспортом программы

Показатели эффективности реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

№№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт 2019 г.	Прогноз (нарастающим итогом с начала реализации программы)				Примечание
				2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025	
1.	Затраты на выполнение программы	тыс.руб.	0	18 161,76	29 534,00	41 422,75	64 092,50	
2.	Результаты реализации мероприятий Программы:							
	- объем экономии энергоресурсов:	тыс.кВтч	0	1 002,07	1 586,69	2 256,82	3 404,55	
	- экономический эффект	тыс.руб.	0	14 879,10	23 559,63	33 510,05	50 551,89	Экономический эффект за 5 лет

Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется инвестиционными программами организациями, осуществляющей деятельность в сфере электроэнергетики

(применительно к ретупируемым видам деятельности по энергообеспечению потребителей и передаче электрической энергии)

Наименование показателя	Ед. изм.	Наименование объекта № 1		Примечание	Наименование объекта № 2		Примечание	Наименование объекта № 3		Примечание	Наименование объекта № 4		Примечание	Наименование объекта № 5		Примечание
		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
доля расхода электрической энергии на собственные нужды (холостой ход)	тыс. кВт·ч % к отпуску в сеть	0	0,00		0	0,00		0	0,00		0	0,00		0	0,00	
доля расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия	% к отпуску в сеть	27,0	11,0		24,0	16,0		32,0	17,2		36,0	15,0		31,0	12,7	
доля расхода электрической энергии в сетях предприятия при ее передаче потребителям частного сектора	% к отпуску в сеть	27,00	11,00		89,00	89,00		74,00	74,00		100,00	100,00		97,00	97,00	
доля электрической энергии, переданной по сетям через приборы учета	%	14,5	100,0		24,1	100,0		4,9	100,0		54,2	100,0		18,7	100,0	
объем электрической энергии, отпускаемой потребителям, всего	тыс. кВт·ч	9 510,50	10 095,87		215,74	229,02		471,50	500,52		578,64	614,26		124,50	132,16	
В том числе:																
через приборы учета	тыс. кВт·ч	1 376,17	10 095,87		51,99	229,02		23,10	500,52		313,62	614,26		23,28	132,16	
по нормативам потребления (расчетным методом)	тыс. кВт·ч	8 134,33	0,00		163,75	0,00		448,40	0,00		265,02	0,00		101,22	0,00	
доля электрической энергии, отпускаемой сторонним потребителям через приборы учета	%	14,5	100,0		24,1	100,0		4,9	100,0		54,2	100,0		18,7	100,0	

Показатели энергетической эффективности объектов, создани

(применительно к регулируемым видам деятельности по энергоп

Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Наименование объекта № 6		Примечан ие	Наименование объекта № 7		Примечан ие	Наименование объекта № 8		Примечан ие	Наименование объекта № 9		Примечан ие	Наименование объекта № 10		Примечан ие
		Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-Силач пос. Силы г. В. Уфалей Челябинской области			Ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП- Быт пос. Силач г. В. Уфалей Челябинской области			Ремонт ВЛ-6 кВ от ТП- 14 до ТП-42 по ул. Уральская г. В. Уфалей Челябинской области			Ремонт силового трансформатора ТМ- 1000 в ТП-28 г. Верхний Уфалей			Ремонт силового трансформатора № 1 ТМ-630 кВА в ТП-2670		
		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.	
1	2	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
доля расхода электрической энергии на собственные нужды (холостой ход)	тыс.кВтч % к отпуску в сеть	0	0,00		0	0,00		0	0,00		0	0,00		0	0,00	
доля расхода (потери) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия	% к отпуску в сеть	47,0	11,8		46,0	10,9		12,8	4,7		2,5	1,5		2,5	1,5	
доля расхода электрической энергии в сетях предприятия при ее передаче потребителям частного сектора	% к отпуску в сеть	99,00	99,00		99,00	99,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
доля электрической энергии, переданной по сетям через приборы учета	%	10,8	100,0		12,6	100,0		100,0	100,0		57,0	100,0		100,0	100,0	
объем электрической энергии, отпускаемой потребителям, всего	тыс.кВтч	361,10	383,33		364,50	386,93		769,40	816,76		46,80	49,68		340,40	361,35	
В том числе:																
через приборы учета	тыс.кВтч	39,00	383,33		45,93	386,93		769,40	816,76		26,68	49,68		340,40	361,35	
по нормативам потребления (расчетным методом)	тыс.кВтч	322,10	0,00		318,57	0,00		0,00	0,00		20,12	0,00		0,00	0,00	
доля электрической энергии, отпускаемой сторонним потребителям через приборы учета	%	10,8	100,0		12,6	100,0		100,0	100,0		57,0	100,0		100,0	100,0	

Показатели энергетической эффективности объектов, создани

(применительно к регулируемым видам деятельности по энергоси

Наименование целевого показателя	Ед.изм.	Наименование объекта № 11		Примечан ие	Наименование объекта № 12		Примечан ие	Наименование объекта № 13		Примечан ие	Наименование объекта № 14		Примечан ие	Наименование объекта № 15		Примечан ие
		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.	
		33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47
1	2	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47
доля расхода электрической энергии на собственные нужды (холостой ход)	тыс.кВтч % к отпуску в сеть	0	0,00		0	0,00		0	0,00		0	0,00		0	0,00	
доля расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия	% к отпуску в сеть	2,5	1,5		2,5	1,5		2,5	1,5		2,5	1,5		2,5	1,5	
доля расхода электрической энергии в сетях предприятия при ее передаче потребителям частного сектора	% к отпуску в сеть	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
доля электрической энергии, переданной по сетям через приборы учета	%	100,0	100,0		100,0	100,0		100,0	100,0		100,0	100,0		100,0	100,0	
объем электрической энергии, отпущаемой потребителям, всего	тыс.кВтч	340,40	361,35		489,20	519,31		489,20	519,31		288,60	306,36		288,60	306,36	
В том числе:																
через приборы учета	тыс.кВтч	340,40	361,35		489,20	519,31		489,20	519,31		288,60	306,36		288,60	306,36	
по нормативам потребления (расчетным методом)	тыс.кВтч	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
доля электрической энергии, отпущаемой сторонним потребителям через приборы учета	%	100,0	100,0		100,0	100,0		100,0	100,0		100,0	100,0		100,0	100,0	

Показатели энергетической эффективности объектов, созданные

применительно к регулируемым видам деятельности по энергоснабжению

Наименование целевого показателя	Ед.изм.	Наименование объекта № 16		Примечан ие	Наименование объекта № 17		Примечан ие	Наименование объекта № 18		Примечан ие	Наименование объекта № 19		Примечан ие	Наименование объекта № 20		Примечан ие
		Ремонт силового трансформатора № 3 ТМ-630 кВА В ТП-2640			Ремонт силового трансформатора № 4 ТМ-630 кВА В ТП-2640			Ремонт силового трансформатора № 1 ТМ-630 кВА В ТП-2639			Ремонт силового трансформатора № 2 ТМ-630 кВА В ТП-2639			Ремонт силового трансформатора № 1 ТМ-630 кВА В ТП-1321		
		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.	
1	2	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62
доля расхода электрической энергии на собственные нужды (холодистой ход)	тыс.кВтч	0	0,00		0	0,00		0	0,00		0	0,00		0	0,00	
	% к отпуску в сеть	0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	
доля расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия	% к отпуску в сеть	2,5	1,5		2,5	1,5		2,5	1,5		2,5	1,5		2,5	1,5	
доля расхода электрической энергии в сетях предприятия при ее передаче потребителям частного сектора	% к отпуску в сеть	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
доля электрической энергии, переданной по сетям через приборы учета	%	100,0	100,0		100,0	100,0		100,0	100,0		100,0	100,0		100,0	100,0	
объем электрической энергии, отпускаемой потребителям, всего	тыс.кВтч	288,60	306,36		288,60	306,36		205,60	218,25		205,60	218,25		189,40	201,06	
В том числе:																
через приборы учета	тыс.кВтч	288,60	306,36		288,60	306,36		205,60	218,25		205,60	218,25		189,40	201,06	
по нормативам потребления (расчетным методом)	тыс.кВтч	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
доля электрической энергии, отпускаемой сторонним потребителям через приборы учета	%	100,0	100,0		100,0	100,0		100,0	100,0		100,0	100,0		100,0	100,0	

Показатели энергетической эффективности объектов, создани

(применительно к регулируемым видам деятельности по энергоос

Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Наименование объекта № 21		Примечан ие	Наименование объекта № 22		Примечан ие	Наименование объекта № 23		Примечан ие	Наименование объекта № 24		Примечан ие	Наименование объекта № 25		Примечан ие
		Ремонт силового трансформатора № 2 ТМ-630 кВА В ТП-1321			Ремонт силового трансформатора № 1 ТМ-630 кВА В ТП-2092			Ремонт силового трансформатора № 2 ТМ-630 кВА В ТП-2092			Ремонт силового трансформатора № 1 ТМ-630 кВА В РП-110			Ремонт силового трансформатора № 2 ТМ-630 кВА В РП-110		
		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.	
1	2	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77
доля расхода электрической энергии на собственные нужды (холостой ход)	тыс.кВтч % к отпуску в сеть	0	0,00		0	0,00		0	0,00		0	0,00		0	0,00	
доля расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия	% к отпуску в сеть	2,5	1,5		2,5	1,5		2,5	1,5		2,5	1,5		2,5	1,5	
доля расхода электрической энергии в сетях предприятия при ее передаче потребителям частного сектора	% к отпуску в сеть	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
доля электрической энергии, переданной по сетям через приборы учета	%	100,0	100,0		100,0	100,0		100,0	100,0		100,0	100,0		100,0	100,0	
объем электрической энергии, отпускаемой потребителям, всего	тыс.кВтч	189,40	201,06		369,40	392,14		369,40	392,14		1 100,20	1 167,92		1 100,20	1 167,92	
В том числе:																
через приборы учета	тыс.кВтч	189,40	201,06		369,40	392,14		369,40	392,14		1 100,20	1 167,92		1 100,20	1 167,92	
по нормативам потребления (расчетным методом)	тыс.кВтч	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
доля электрической энергии, отпускаемой сторонними потребителям через приборы учета	%	100,0	100,0		100,0	100,0		100,0	100,0		100,0	100,0		100,0	100,0	

Показатели энергетической эффективности объектов, созданы

(применительно к регулируемым видам деятельности по энергосн

Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Наименование объекта № 26		Примечан ие	Наименование объекта № 27		Примечан ие	Наименование объекта № 28		Примечан ие	Наименование объекта № 29		Примечан ие	Наименование объекта № 30		Примечан ие
		Ремонт силового трансформатора № 1 ТМ-630 кВА В ТП-2438			Ремонт силового трансформатора № 2 ТМ-630 кВА В ТП-2438			Ремонт силового трансформатора № 1 ТМ-630 кВА В ТП-2662			Ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП- 4 по ул. Нагорная, ул. Республики, ул. Шулгина г. В.Уфаеи Челябинской области			Ремонт ВЛ-6 кВ от ТП- 93 до ТП-95 г. Верхний Уфаеи Челябинской области		
		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.	
1	2	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92
доля расхода электрической энергии на собственные нужды (холостой ход)	тыс. кВтч	0	0,00		0	0,00		0	0,00		0	0,00		0	0,00	
	% к отпуску в сеть	0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	
доля расхода (потери) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия	% к отпуску в сеть	2,5	1,5		2,5	1,5		2,5	1,5		37,0	12,0		12,0	7,5	
доля расхода электрической энергии в сетях предприятия при ее передаче потребителям частного сектора	% к отпуску в сеть	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		15,00	15,00		0,00	0,00	
доля электрической энергии, переданной по сетям через приборы учета	%	100,0	100,0		100,0	100,0		100,0	100,0		18,0	100,0		100,0	100,0	
объем электрической энергии, отпускаемой потребителям, всего	тыс. кВтч	215,40	228,66		215,40	228,66		250,20	265,60		287,40	305,09		233,60	247,98	
В том числе:																
через приборы учета	тыс. кВтч	215,40	228,66		215,40	228,66		250,20	265,60		51,73	305,09		233,60	247,98	
по нормативам потребления (расчетным методом)	тыс. кВтч	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		235,67	0,00		0,00	0,00	
доля электрической энергии, отпускаемой сторонним потребителям через приборы учета	%	100,0	100,0		100,0	100,0		100,0	100,0		18,0	100,0		100,0	100,0	

Показатели энергетической эффективности объектов, создани

(применительно к регулируемым видам деятельности по энергоосн

Наименование целевого показателя	Ед.изм.	Наименование объекта № 31		Наименование объекта № 32		Наименование объекта № 33		Наименование объекта № 34		Наименование объекта № 35						
		Ремонт в РУ-0,4 кВ ТП- 1321 г. Челябинск		Ремонт в РУ-0,4 кВ ТП- 2101 г. Челябинск		Ремонт в РУ-0,4 кВ ТП- 28 г. Верхний Уфалей		Ремонт в РУ-0,4 кВ ТП- 2438 г. Челябинск		Ремонт силового трансформатора № 2 ТМ-630 кВА В ТП-2662						
		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.	Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.	Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.	Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.	Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.					
1	2	93	94	95	96	97	98	99	100	101	102	103	104	105	106	107
доля расхода электрической энергии на собственные нужды (холостой ход)	тыс.кВтч % к отпуску в сеть	0	0,00		0	0,00		0	0,00		0	0,00		0	0,00	
доля расхода (потери) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия	% к отпуску в сеть	7,0	3,5		6,0	3,5		7,5	3,5		6,4	3,5		2,5	1,5	
доля расхода электрической энергии в сетях предприятия при ее передаче потребителям частного сектора	% к отпуску в сеть	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
доля электрической энергии, переданной по сетям через приборы учета	%	100,0	100,0		100,0	100,0		38,0	100,0		100,0	100,0		100,0	100,0	
объем электрической энергии, отпускаемой потребителям, всего	тыс.кВтч	74,10	78,66		61,20	64,97		12,80	13,59		25,60	27,18		250,20	265,60	
В том числе:																
через приборы учета	тыс.кВтч	74,10	78,66		61,20	64,97		4,86	13,59		25,60	27,18		250,20	265,60	
по нормативам потребления (расчетным методом)	тыс.кВтч	0,00	0,00		0,00	0,00		7,94	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
доля электрической энергии, отпускаемой сторонним потребителям через приборы учета	%	100,0	100,0		100,0	100,0		38,0	100,0		100,0	100,0		100,0	100,0	

Показатели энергетической эффективности объектов, созданных

(применительно к регулируемым видам деятельности по энергоснабжению)

Наименование целевого показателя	Ед.изм.	Наименование объекта № 36		Примечание	Наименование объекта № 37		Примечание	Наименование объекта № 38		Примечание	Наименование объекта № 39		Примечание	Наименование объекта № 40		Примечание
		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.	
1	2	108	109	110	111	112	113	114	115	116	117	118	119	120	121	122
доля расхода электрической энергии на собственные нужды (холостой ход)	тыс.кВтч % к отпуску в сеть	0	0,00		0	0,00		0	0,00		0	0,00		0	0,00	
доля расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче в сетях предпринятия	% к отпуску в сеть	2,5	1,5		2,5	1,5		2,5	1,5		2,5	1,5		2,5	1,5	
доля расхода электрической энергии в сетях предпринятия, при ее передаче потребителям частного сектора	% к отпуску в сеть	28,00	28,00		0,00	0,00		0,00	0,00		97,00	97,00		31,00	31,00	
доля электрической энергии, переданной по сетям через приборы учета	%	65,0	100,0		100,0	100,0		100,0	100,0		19,0	100,0		61,0	100,0	
объем электрической энергии, отпускаемой потребителям, всего	тыс.кВтч	80,40	85,35		948,60	1 006,99		221,30	234,92		53,90	57,22		61,50	65,29	
В том числе:																
через приборы учета	тыс.кВтч	52,26	85,35		948,60	1 006,99		221,30	234,92		10,24	57,22		37,52	65,29	
по нормативам потребления (расчетным методом)	тыс.кВтч	28,14	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		43,66	0,00		23,99	0,00	
доля электрической энергии, отпускаемой сторонним потребителям через приборы учета	%	65,0	100,0		100,0	100,0		100,0	100,0		19,0	100,0		61,0	100,0	

Показатели энергетической эффективности объектов, созданных

(применительно к регулируемым видам деятельности по энергоснабжению)

Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Наименование объекта № 41		Примечание	Наименование объекта № 42		Примечание	Наименование объекта № 43		Примечание	Наименование объекта № 44		Примечание	Наименование объекта № 45		Примечание
		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.	
1	2	123	124	125	126	127	128	129	130	131	132	133	134	135	136	137
доля расхода электрической энергии на собственные нужды (холодогой ход)	тыс. кВтч	0	0,00		0	0,00		0	0,00		0	0,00		0	0,00	
доля расхода (потери) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия	% к отпуску в сеть	0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	
доля расхода электрической энергии в сетях предприятия при ее передаче потребителям частного сектора	% к отпуску в сеть	2,5	1,5		2,5	1,5		2,5	1,5		2,5	1,5		2,5	1,5	
доля электрической энергии, переданной по сетям через приборы учета	%	24,0	24,00		18,00	18,00		97,00	97,00		21,00	21,00		21,00	21,00	
объем электрической энергии, отпускаемой потребителям, всего	тыс. кВтч	55,16	58,56		29,0	100,0		16,0	100,0		29,0	100,0		29,0	100,0	
в том числе:																
через приборы учета	тыс. кВтч	13,24	58,56		33,96	124,31		4,86	32,27		32,89	120,38		32,89	120,38	
по нормативам потребления (расчетным методом)	тыс. кВтч	41,92	0,00		83,14	0,00		25,54	0,00		80,51	0,00		80,51	0,00	
доля электрической энергии, отпускаемой порционным потребителям через приборы учета	%	24,0	100,0		29,0	100,0		16,0	100,0		29,0	100,0		29,0	100,0	

Показатели энергетической эффективности объектов, созданы

(применительно к регулируемым видам деятельности по энергоси

Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Наименование объекта № 46		Примечан ие	Наименование объекта № 47		Примечан ие	Наименование объекта № 48		Примечан ие	Наименование объекта № 49		Примечан ие	Наименование объекта № 50		Примечан ие
		Ремонт силового трансформатора ТМ-100 кВА в ТП-3 г. Верхний Уфалей			Ремонт ВЛ-6 кВ от опоры № 109 до ТП-208 г. Нижний Уфалей Челябинской области			Ремонт ВЛ-6 кВ от ТП- 35 до опоры № 38 пос. Черемшанка г. Верхний Уфалей Челябинской области			Ремонт силового трансформатора № 1 ТМ-400 кВА в ТП-2101			Ремонт силового трансформатора № 2 ТМ-400 кВА в ТП-2101		
		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.	
1	2	138	139	140	141	142	143	144	145	146	147	148	149	150	151	152
доля расхода электрической энергии на собственные нужды (холостой ход)	тыс.кВтч % к отпуску в сеть	0	0,00		0	0,00		0	0,00		0	0,00		0	0,00	
доля расхода (потери) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия	% к отпуску в сеть	2,5	1,5		12,3	6,5		14,2	6,5		2,5	1,5		2,5	1,5	
доля расхода электрической энергии в сетях предприятия при ее передаче потребителям частного сектора	% к отпуску в сеть	11,00	11,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
доля электрической энергии, переданной по сетям через приборы учета	%	42,0	100,0		100,0	100,0		100,0	100,0		100,0	100,0		100,0	100,0	
объем электрической энергии, отпускаемой потребителям, всего	тыс.кВтч	71,20	75,58		989,40	1 050,30		619,50	657,63		340,10	361,03		340,10	361,03	
В том числе:																
через приборы учета	тыс.кВтч	29,90	75,58		989,40	1 050,30		619,50	657,63		340,10	361,03		340,10	361,03	
по нормативам потребления (расчетным методом)	тыс.кВтч	41,30	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
доля электрической энергии, отпускаемой сторонним потребителям через приборы учета	%	42,0	100,0		100,0	100,0		100,0	100,0		100,0	100,0		100,0	100,0	

Показатели энергетической эффективности объектов, созданных

(применительно к регулируемым видам деятельности по энергоснабжению)

Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Наименование объекта № 51		Примечание	Наименование объекта № 52		Примечание	Наименование объекта № 53		Примечание	Наименование объекта № 54		Примечание	Наименование объекта № 55		Примечание
		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.	
1	2	153	154	155	156	157	158	159	160	161	162	163	164	165	166	167
доля расхода электрической энергии на собственные нужды (холодотой ход)	тыс. кВтч % к отпуску в сеть	0	0,00		0	0,00		0	0,00		0	0,00		0	0,00	
доля расхода (потери) электрической энергии при ее передаче в сетях предпринятия	% к отпуску в сеть	2,5	1,5		2,5	1,5		2,5	1,5		2,5	1,5		2,5	1,5	
доля расхода электрической энергии в сетях предпринятия при ее передаче потребителям частного сектора	% к отпуску в сеть	0,00	0,00		0,00	0,00		15,00	15,00		10,00	10,00		12,00	12,00	
доля электрической энергии, переданной по сетям через приборы учета	%	100,0	100,0		100,0	100,0		64,0	100,0		79,0	100,0		46,0	100,0	
объем электрической энергии, отпускаемой потребителям, всего	тыс. кВтч	214,60	227,81		214,60	227,81		49,80	52,87		115,90	123,03		89,70	95,22	
В том числе:																
через приборы учета	тыс. кВтч	214,60	227,81		214,60	227,81		31,87	52,87		91,56	123,03		41,26	95,22	
по нормативам потребления (расчетным методом)	тыс. кВтч	0,00	0,00		0,00	0,00		17,93	0,00		24,34	0,00		48,44	0,00	
пола электрической энергии, отпускаемой сторонним потребителям через приборы учета	%	100,0	100,0		100,0	100,0		64,0	100,0		79,0	100,0		46,0	100,0	

Показатели энергетической эффективности объектов, созданы

(применительно к регулируемым видам деятельности по энергоснабжению)

Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Наименование объекта № 56		Примечание	Наименование объекта № 57		Примечание	Наименование объекта № 58		Примечание	Наименование объекта № 59		Примечание	Наименование объекта № 60		Примечание	
		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.		
1	2	Ремонт силового трансформатора ТМ-250 кВА в ТП-113 г. Верхний Уфалей			Ремонт ВЛ-10 кВ от ПС-Сосновка до ТП-36 пос. Качеушица г. Верхний Уфалей Челябинской области			Ремонт силового трансформатора ТМ-400 кВА в КТП-42 г. Верхний Уфалей			Ремонт силового трансформатора ТМ-250 кВА в ТП-4 г. Верхний Уфалей			Ремонт силового трансформатора ТМ-250 кВА в КТП-30 г. Верхний Уфалей			
		тыс.кВтч	168	169	170	171	172	173	174	175	176	177	178	179	180	181	182
		% к отпуску в сеть	0	0,00		0	0,00		0	0,00		0	0,00		0	0,00	
доля расхода электрической энергии на собственные нужды (холостой ход)	% к отпуску в сеть	0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		
доля расхода (потери) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия	% к отпуску в сеть	2,5	1,5		12,4	6,5		2,5	1,5		2,5	1,5		2,5	1,5		
доля расхода электрической энергии в сетях предприятия при ее передаче потребителям частного сектора	% к отпуску в сеть	7,00	7,00		0,00	0,00		15,00	15,00		21,00	21,00		67,00	67,00		
доля электрической энергии, переданной по сетям через приборы учета	%	16,0	100,0		100,0	100,0		45,0	100,0		40,0	100,0		12,0	100,0		
объем электрической энергии, отпускаемой потребителям, всего	тыс.кВтч	87,20	92,57		295,60	313,79		46,80	49,68		37,10	39,38		48,40	51,38		
в том числе:																	
через приборы учета	тыс.кВтч	13,95	92,57		295,60	313,79		21,06	49,68		14,84	39,38		5,81	51,38		
по нормативам потребления (расчетным методом)	тыс.кВтч	73,25	0,00		0,00	0,00		25,74	0,00		22,26	0,00		42,59	0,00		
доля электрической энергии, отпускаемой торгующим потребителям через приборы учета	%	16,0	100,0		100,0	100,0		45,0	100,0		40,0	100,0		12,0	100,0		

Показатели энергетической эффективности объектов, созданных

(применительно к регулируемым видам деятельности по энергоснабжению)

Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Наименование объекта № 61		Примечание	Наименование объекта № 62		Примечание	Наименование объекта № 63		Примечание	Наименование объекта № 64		Примечание	Наименование объекта № 65		Примечание
		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.	
1	2	183	184	185	186	187	188	189	190	191	192	193	194	195	196	197
доля расхода электрической энергии на собственные нужды (холостой ход)	тыс. кВт·ч % к отпуску в сеть	0	0,00		0	0,00		0	0,00		0	0,00		0	0,00	
доля расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия	% к отпуску в сеть	0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	
доля расхода электрической энергии в сетях предприятия при ее передаче потребителям частного сектора	% к отпуску в сеть	2,5	1,5		2,5	1,5		2,5	1,5		2,5	1,5		2,5	1,5	
доля электрической энергии, переданной по сетям через приборы учета	%	87,00	87,00		97,00	97,00		24,00	24,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
объем электрической энергии, отпускаемой потребителям, всего	тыс. кВт·ч	11,0	100,0		16,0	100,0		64,0	100,0		100,0	100,0		100,0	100,0	
В том числе:																
через приборы учета	тыс. кВт·ч	126,50	134,29		74,50	79,09		82,10	87,15		412,10	437,46		368,40	391,08	
по нормативным потребностям (расчетным методом)	тыс. кВт·ч	13,92	134,29		11,92	79,09		52,54	87,15		412,10	437,46		368,40	391,08	
по нормативным потребностям (расчетным методом)	тыс. кВт·ч	112,59	0,00		62,58	0,00		29,56	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
по нормативным потребностям (расчетным методом)	%	11,0	100,0		16,0	100,0		64,0	100,0		100,0	100,0		100,0	100,0	

Показатели энергетической эффективности объектов, созданных

(применительно к регулируемым видам деятельности по энергоснабжению)

Наименование целевого показателя	Ед.изм.	Наименование объекта № 66		Примечан ие	Наименование объекта № 67		Примечан ие	Наименование объекта № 68		Примечан ие
		Ремонт ВЛ-6 кВ от ППП- Гидроузла до ТП-212 г. Нижний Уфалей Челябинской области			Ремонт силового трансформатора ТМ-320 кВА в ТП-105 пос. Черемшанка г. Верхний Уфалей			Ремонт силового трансформатора ТМ-160 кВА в ТП-63 г. Верхний Уфалей		
		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.		Факт 2019г.	Прогноз к 2025 г.	
1	2	198	199	200	201	202	203	204	205	206
доля расхода электрической энергии на собственные нужды (холостой ход)	тыс.кВт·ч	0	0,00		0	0,00		0	0,00	
	% к отпуску в сеть	0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	
доля расхода (потери) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия	% к отпуску в сеть	15,4	6,7		2,5	1,5		2,5	1,5	
доля расхода электрической энергии в сетях предприятия при ее передаче потребителям частного сектора	% к отпуску в сеть	0,00	0,00		78,00	78,00		41,00	41,00	
доля электрической энергии, переданной по сетям через приборы учета	%	100,0	100,0		68,0	100,0		76,0	100,0	
объем электрической энергии, отпускаемой потребителям, всего	тыс.кВт·ч	1 079,40	1 145,84		302,50	321,12		104,70	111,14	
3 том числе:										
через приборы учета	тыс.кВт·ч	1 079,40	1 145,84		205,70	321,12		79,57	111,14	
по нормативам потребления (расчетным методом)	тыс.кВт·ч	0,00	0,00		96,80	0,00		25,13	0,00	
доля электрической энергии, отпускаемой порционным потребителям через приборы учета	%	100,0	100,0		68,0	100,0		76,0	100,0	