

Паспорт
программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности
ООО «ЭРГО»
на период 2022 - 2026 г.г.

Наименование Программы	<i>«Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "ЭРГО" на период 2022 - 2026 г.г.»</i>	
Основание для разработки Программы	Постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 16 февраля 2017 г. № 5/10	
Заказчик Программы	ООО "ЭРГО"	
Основные разработчики Программы	ООО "ЭРГО"	
Цели и задачи Программы	Снижение технологических и коммерческих потерь; обеспечение специализированной лабораторий	
Сроки и этапы реализации Программы	с 2022 по 2026 г.г.	
Затраты на Программу в целом и по этапам	Всего: 53,425 млн.руб (без НДС)	
	2022 г. - 10,938 млн.руб (без НДС)	
	2023 г. - 10,815 млн.руб (без НДС)	
	2024 г. - 10,191 млн.руб (без НДС)	
	2025 г. - 10,926 млн.руб (без НДС)	
	2026 г. - 10,555 млн.руб (без НДС)	
Источники финансирования Программы	Тариф	
Основные мероприятия программы	Строительство ВЛ-6 кВ и КТП-160/6/0,4 кВ по ул. Булдымская г. Кыштым	
	Строительство ВЛ-6 кВ и КТП-160/6/0,4 кВ по ул. 2-я Иртышская г. Кыштым	
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП-1 ООО "КАЗ" по ул. Победы, ул. 1-я Корундовая, 2-я Корундовая г. Кыштым	
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от КТП-4Т до ж/домов по ул. Юбилейная, ул. Лесная в пос. Тайгинка г. Кыштым	
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от КТП-23 до ж/домов по ул. 3-я Калужская и ул. 2-я Рыбинская пос. Береговой г. Челябинск	
	Строительство электрических сетей от ТП-3 по ул. 1-я, 2-я Иртышская г. Кыштым	
	Строительство ВКЛ-0,4 кВ от ТП-4 до жилых домов по ул. Дарвина, ул. Щорса г. Кыштым	
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП-Южная до ж/домов по ул. Булдымская, Курчакова, 1-я Зеленая г. Кыштым	
	Строительство КЛ-6 кВ от РП-11 (ул. Чистопольская) до РП-2 г. Челябинск	
	Расширение просек в охранной зоне ВЛ-6 (10) кВ г. Кыштым	
	Строительство ВЛ-6 кВ, ВЛ-0,4 кВ и 2КТП-160/6/0,4 в пос. Северный г. Кыштым	
	Электроснабжение земельных участков под новое строительство индивидуальных жилых домов в северной части г. Кыштым	
	Строительство ВЛ-6 кВ от ПС "Ксанта" ф.9-КТП-КНС и ВЛ-0,4 кВ до жилых домов по ул. Боровая г. Кыштым	
	Строительство ВЛ-10 кВ от ПС «Слюдорудник» до ТП-100-10/0,4 пос. Большие Егусты г. Кыштым	
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП-100 кВА в пос. Большие Егусты г. Кыштым	
	Строительство ВЛ-6 кВ и КТП-160/6/0,4 по ул. 1-я Ямпольская пос. Береговой г. Челябинск	
	Строительство 2КЛ-6 кВ и 2хКТПБ-400/6/0,4 по ул. Новороссийская, 67-Б г. Челябинск	
	Строительство ВЛ-6 кВ и КТП-250/6/0,4 по пер. 2-й Ямпольский пос. Береговой г. Челябинск	
	Приобретение электротехнической передвижной лаборатории	
Ожидаемые результаты выполнения Программы	Снижение технологических и коммерческих потерь, увеличение надежности и качества электроснабжения	
Ожидаемый экономический эффект реализации Программы	46,938 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	№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия	Количественный показатель		Расходы на мероприятие тыс. руб.	Источник финансирован ия	в натуральном выражении (снижение нагрузки, тыс. кВт*ч)	экономическ ий эффект тыс. руб.	Примечание
					потери электроэнергии, тыс. кВт*ч	вод мощностей, МВт					
1	снижение технологических потерь	1	Строительство ВЛ-6 кВ и КТП-160/6/0,4 кВ по ул. Будильная г. Кыштым	2022	47,60	0,16	548,248	тариф	32,368	463,340	Экономический эффект за 5 лет (без учета НДС)
2	снижение технологических потерь	2	Строительство ВЛ-6 кВ и КТП-160/6/0,4 кВ по ул. 2-я Иртышская г. Кыштым	2022	59,70	0,16	548,248	тариф	40,596	581,122	Экономический эффект за 5 лет (без учета НДС)
3	снижение технологических потерь	3	Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП-1 ООО "КАЗ" по ул. Победы, ул.1-я Корюцкая, 2-я Корюцкая г. Кыштым	2022	118,60	-	1 312,405	тариф	46,254	662,114	Экономический эффект за 5 лет (без учета НДС)
4	снижение технологических потерь	4	Строительство ВЛ-0,4 кВ от КТП-4Т до ж/домов по ул. Юбилейная, ул. Лесная в пос. Тайгинка г. Кыштым	2022	124,60	-	701,671	тариф	51,086	731,283	Экономический эффект за 5 лет (без учета НДС)
5	снижение технологических потерь	5	Строительство ВЛ-0,4 кВ от КТП-23 до ж/домов по ул. 3-я Калужская и ул. 2-я Рыбинская пос. Березовой г. Челябинск	2022	189,60	-	748,940	тариф	109,968	1 574,164	Экономический эффект за 5 лет (без учета НДС)
6	снижение технологических потерь	6	Строительство электрических сетей от ТП-3 по ул.1-я, 2-я Иртышская г. Кыштым	2022	164,10	-	1 946,689	тариф	75,486	1 080,563	Экономический эффект за 5 лет (без учета НДС)
7	снижение технологических потерь	7	Строительство ВКЛ-0,4 кВ от ТП-4 до жилых домов по ул. Дарвина, ул. Шорса г. Кыштым	2023	72,9	-	1 347,937	тариф	34,992	500,902	Экономический эффект за 5 лет (без учета НДС)
8	снижение технологических потерь	8	Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП-Южная до ж/домов по ул. Будильная, Курчаева, 1-я Зеленая г. Кыштым	2023	196,3	-	653,367	тариф	131,521	1 882,690	Экономический эффект за 5 лет (без учета НДС)
9	снижение технологических потерь	9	Строительство КЛ-6 кВ от РП-11 (ул. Чистопольская) до РП-2 г. Челябинск	2023	426,5	-	2 175,424	тариф	307,080	4 395,773	Экономический эффект за 5 лет (без учета НДС)
10	снижение технологических потерь	10	Расширение просек в охранной зоне ВЛ-6 (10) кВ г. Кыштым	2022-2023	387,6	-	1 440,175	тариф	267,444	3 828,394	Экономический эффект за 5 лет (без учета НДС)
11	снижение технологических потерь	11	Строительство ВЛ-6 кВ, ВЛ-0,4 кВ и 2КТП-160/6/0,4 в пос. Северный г. Кыштым	2022-2023	257,6	0,32	2 829,497	тариф	164,864	2 359,987	Экономический эффект за 5 лет (без учета НДС)
12	снижение технологических потерь	12	Электроснабжение земельных участков под новое строительство индивидуальных жилых домов в северной части г. Кыштым	2024	318,4	0,6	5 679,369	тариф	187,856	2 689,112	Экономический эффект за 5 лет (без учета НДС)
13	снижение технологических потерь	13	Строительство ВЛ-6 кВ от ПС "Каната" ф.9-КТП-КНС и ВЛ-0,4 кВ до жилых домов по ул. Борова г. Кыштым	2024	46,9	-	761,530	тариф	40,803	584,085	Экономический эффект за 5 лет (без учета НДС)
14	снижение технологических потерь	14	Строительство ВЛ-10 кВ от ПС «Смолодуринка» до ТП-100-10/0,4 пос. Большие Елуты г. Кыштым	2025	897,4	-	8 940,780	тариф	520,492	7 450,713	Экономический эффект за 5 лет (без учета НДС)
15	снижение технологических потерь	15	Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП-100 кВА в пос. Большие Елуты г. Кыштым	2025	116,8	-	1 215,652	тариф	71,248	1 019,897	Экономический эффект за 5 лет (без учета НДС)
16	снижение технологических потерь	16	Строительство ВЛ-6 кВ и КТП-160/6/0,4 по ул. 1-я Ямполская пос. Березовой г. Челябинск	2025	297,4	0,16	769,094	тариф	169,518	2 426,608	Экономический эффект за 5 лет (без учета НДС)
17	снижение технологических потерь	17	Строительство 2КЛ-6 кВ и 2хКТПБ-400/6/0,4 по ул. Новоросийская, 67-б г. Челябинск	2026	518,6	0,8	9 578,837	тариф	394,136	5 641,958	Экономический эффект за 5 лет (без учета НДС)
18	снижение технологических потерь	18	Строительство ВЛ-6 кВ и КТП-250/6/0,4 по пер. 2-й Ямполский пос. Березовой г. Челябинск	2026	381,5	0,25	976,887	тариф	221,270	3 167,425	Экономический эффект за 5 лет (без учета НДС)
19	обеспечение лабораторией	19	Приобретение электротехнической передвижной лаборатории	2022-2024	490,5	-	11 250,000	тариф	412,020	5 897,963	Экономический эффект за 5 лет (без учета НДС)

Сравнительные (целевые) показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности 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
			год		год		2022	2023	2024	2025	2026					
			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	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
доля расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия	% к отпуску в сеть	-	-	-	-	16,2%	15,5%	15,0%	14,5%	14,0%	Раздел IV формы № 9	энергопаспорт отсутствует				
доля расхода электрической энергии в сетях предприятия при ее передаче потребителям частного сектора	% к отпуску в сеть	-	-	-	-	33,0%	29,0%	26,0%	23,0%	17,0%	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, приносящих к регулируемому виду деятельности, дополнительного финансирования не
		Всего	1 этап реализации мероприятий Программы (2022 г.)	2 этап реализации мероприятий Программы (2023 г.)	3 этап реализации мероприятий Программы (2024 г.)	4 этап реализации мероприятий Программы (2025 г.)	5 этап реализации мероприятий Программы (2026 г.)		
	Раздел I. Организационные мероприятия по управлению энергосбережением								
	1. Проведение энергетического аудита								
	2. Анализ качества предоставляемых услуг								
	3. Оценка аварийности и потерь								
	4. Разработка нормативов потерь								
	Раздел II. Мероприятия по модернизации оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замене оборудования								
	Итого потребность по Разделу II								
	в том числе:								
	Раздел III. Мероприятия по внедрению энергосберегающих технологий	0,000							
		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	Строительство ВЛ-6 кВ и КТП-160/6/0,4 кВ по ул. Буддымская г. Кыштым	548,248	548,248					4 кв. 2022	Инвестиционная программа
4.2	Строительство ВЛ-6 кВ и КТП-160/6/0,4 кВ по ул. 2-я Иргинская г. Кыштым	548,248	548,248					4 кв. 2022	Инвестиционная программа
4.3	Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП-1 ООО "КАЗ" по ул. Победы, ул. 1-я Корундовая, 2-я Корундовая г. Кыштым	1 312,405	1 312,405					4 кв. 2022	Инвестиционная программа
4.4	Строительство ВЛ-0,4 кВ от КТП-4Т до ж/домов по ул. Юбилейная, ул. Лесная в пос. Тайгинка г. Кыштым	701,671	701,671					4 кв. 2022	Инвестиционная программа
4.5	Строительство ВЛ-0,4 кВ от КТП-23 до ж/домов по ул. 3-я Клужская и ул. 2-я Рыбинская пос. Береговой г. Челябинск	748,940	748,940					4 кв. 2022	Инвестиционная программа
4.6	Строительство электрических сетей от ТП-3 по ул. 1-я, 2-я Иргинская г. Кыштым	1 946,689	1 946,689					4 кв. 2022	Инвестиционная программа
4.7	Строительство ВКЛ-0,4 кВ от ТП-4 до жилых домов по ул. Дарвина, ул. Шора г. Кыштым	1 347,937		1 347,937				4 кв. 2023	Инвестиционная программа
4.8	Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП-10 до ж/домов по ул. Буддымская, Курчаева, 1-я Зеленая г. Кыштым	653,367		653,367				4 кв. 2023	Инвестиционная программа
4.9	Строительство КЛ-6 кВ от РП-11 (ул. Чистопольская) до РП-2 г. Челябинск	2 175,424		2 175,424				4 кв. 2023	Инвестиционная программа
4.10	Расширение просек в охранной зоне ВЛ-6 (10) кВ г. Кыштым	1 440,175	500,000	940,175				3 кв. 2022 - 3 кв. 2023	Инвестиционная программа
4.11	Строительство ВЛ-6 кВ, ВЛ-0,4 кВ и 2К ТП-160/6/0,4 в пос. Северный г. Кыштым	2 829,497	881,740	1 947,757				4 кв. 2022 - 4 кв. 2023	Инвестиционная программа
4.12	Электроснабжение земельных участков под новое строительство индивидуальных жилых домов в северной части г. Кыштым	5 679,369			5 679,369			4 кв. 2024	Инвестиционная программа
4.13	Строительство ВЛ-6 кВ от ПС "Ксанта" ф. 9-КТП-КНС и ВЛ-0,4 кВ до жилых домов по ул. Боровая г. Кыштым	761,530			761,530			1 кв. 2024	Инвестиционная программа
4.14	Строительство ВЛ-10 кВ от ПС «Слюдорудник» до ТП-100-10/0,4 пос. Большие Егусты г. Кыштым	8 940,780				8 940,780		4 кв. 2025	Инвестиционная программа
4.15	Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП-100 кВА в пос. Большие Егусты г. Кыштым	1 215,652				1 215,652		4 кв. 2025	Инвестиционная программа
4.16	Строительство ВЛ-6 кВ и КТП-160/6/0,4 по ул. 1-я Ямпольская пос. Береговой г. Челябинск	769,094				769,094		4 кв. 2025	Инвестиционная программа
4.17	Строительство 2КЛ-6 кВ и 2хКТПВ-400/6/0,4 по ул. Новороссийская, 67-Б г. Челябинск	9 578,837					9 578,837	4 кв. 2026	Инвестиционная программа
4.18	Строительство ВЛ-6 кВ и КТП-250/6/0,4 по пер. 2-й Ямпольский пос. Береговой г. Челябинск	976,887					976,887	4 кв. 2026	Инвестиционная программа
4.19	Приобретение электротехнической передвижной лаборатории	11 250,000	3 750,000	3 750,000	3 750,000	0,000	0,000	2022-2024	Инвестиционная программа
	Итого потребность по Разделу IV	53 424,750	10 937,941	10 814,660	10 190,899	10 925,526	10 555,724		
	Раздел V. Мероприятия по оснащению приборами и автоматизированными системами учета энергоресурсов								
	Итого потребность по Разделу V	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	Всего по разделам I – V	53 424,750	10 937,941	10 814,660	10 190,899	10 925,526	10 555,724		

Целевые показатели работы в области учета электрической энергии

№ п/п	Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Факт 2020 г.	План 2021 г.	Прогноз						Примечание
					2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.		
1.	Доля электрической энергии, переданной по сетям через приборы учета	%	14%	15%	18%	21%	24%	26%	29%		
2.	Объем электрической энергии, отпускаемой потребителям**, всего тыс.кВт*ч	тыс.кВтч	24 232,48	24 965,65	25 464,97	25 974,26	26 493,75	27 023,63	27 289,64		
	в том числе:										
2.1.	через приборы учета	тыс.кВтч	3 392,55	3 744,85	4 583,69	5 454,59	6 358,50	7 026,14	7 914,00		
2.2.	по нормативам потребления (расчетным методом)	тыс.кВтч	20 839,93	21 220,80	20 881,28	20 519,67	20 135,25	19 997,49	19 375,64		
3.	Доля электрической энергии, отпускаемой сторонним потребителям через приборы учета	%	14,00	15,00	18,00	21,00	24,00	26,00	29,00		
4.	Произведенные (планируемые) затраты на установку приборов учета (средств коммерческого учета), всего	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	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	0,00		
4.2.	средств коммерческого учета потребителей электрической энергии	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0		
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 2020 года	Прогноз (нарастающим итогом с начала реализации программы)				Примечание
				2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026	
1.	Затраты на выполнение программы	тыс.руб.	0	14 252,60	20 693,50	31 619,03	53 424,75	
2.	Результаты реализации мероприятий Программы:							
	- объем экономии энергоресурсов:	тыс.кВтч	0	1 261,66	1 490,32	2 251,58	3 279,00	
	- экономический эффект	тыс.руб.	0	18 060,33	21 333,53	32 230,75	46 938,09	Экономический эффект за 5 лет

Форма № 12 к приложению 1 к постановлению
Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области
от 16 февраля 2017г. № 5/10

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

(применительно к регулируемым видам деятельности по энергоснабжению потребителей и передаче электрической энергии)

Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Наименование объекта № 1		Примечан ие	Наименование объекта № 2		Примечан ие	Наименование объекта № 3		Примечан ие	Наименование объекта № 4		Примечан ие
		Строительство ВЛ-6 кВ и КТП-160/6/0,4 кВ по ул. Бульварная г. Кыштым	Факт 2020 г. Прогноз к 2026 г.		Строительство ВЛ-6 кВ и КТП-160/6/0,4 кВ по ул. 2-я Иргинская г. Кыштым	Факт 2020 г. Прогноз к 2026 г.		Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП-1 ООО "КАЗ" по ул. Победы, ул.1-я Корундова, 2-я Корундовая г. Кыштым	Факт 2020 г. Прогноз к 2026 г.		Строительство ВЛ-0,4 кВ от КТП-4Т до ж/домов по ул. Юбилейная, ул. Лесная в пос. Тайгинка г. Кыштым	Факт 2020 г. Прогноз к 2026 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
доля расхода электрической энергии на собственные нужды (холостой ход)	тыс.кВтч % к отпуску в сеть	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	0,0	10,4		0,0	12,6		11,6	7,2		14,6	9,6	
доля расхода электрической энергии в сетях предприятия при ее передаче потребителям частного сектора	% к отпуску в сеть	0,00	95,00		0,00	95,00		0,00	90,00		89,00	89,00	
доля электрической энергии, переданной по сетям через приборы учета	%	0,0	100,0		0,0	100,0		64,0	82,0		22,0	50,0	
объем электрической энергии, отпускаемой потребителям, всего	тыс.кВтч	0,00	254,96		0,00	278,60		562,10	618,40		601,20	726,80	
В том числе:													
через приборы учета	тыс.кВтч	0,00	254,96		0,00	278,60		359,74	507,09		132,26	363,40	
по нормативам потребления (расчетным методом)	тыс.кВтч	0,00	0,00		0,00	0,00		202,36	111,31		468,94	363,40	
доля электрической энергии, отпускаемой сторонним потребителям через приборы учета	%	0,0	100,0		0,0	100,0		64,0	82,0		22,0	50,0	

Форма № 12 к приложению 1 к постановлению
Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской об-
ласти от 16 февраля 2017г. № 5/10

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

(применительно к регулируемым видам деятельности по энергоос

Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Наименование объекта № 5	Примечан ие		Наименование объекта № 6	Примечан ие		Наименование объекта № 7	Примечан ие		Наименование объекта № 8	Примечан ие	
		Строительство ВЛ-0,4 кВ от КТП-23 до ж/домов по ул. 3-я Калужская и ул. 2-я Рыбинская пос. Береговой г. Челябинск	Прогноз к 2026 г.	Строительство электрических сетей от ТП-3 по ул. 1-я, 2-я Иргинская г. Кыштым	Прогноз к 2026 г.	Строительство ВКЛ-0,4 кВ от ТП-4 до жилых домов по ул. Дарина, ул. Цорса г. Кыштым	Прогноз к 2026 г.	Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП-Южная до ж/домов по ул. Булдинская, Курчакова, 1-я Зеленая г. Кыштым					
									Факт 2020 г.	Прогноз к 2026 г.	Факт 2020 г.		Прогноз к 2026 г.
1	2	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
доля расхода электрической энергии на собственные нужды (холостой ход)	тыс.кВтч	0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	
	% к отпуску в сеть	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	24,9	11,3		15,8	7,4		12,6	8,8		27,4	15,1	
доля расхода электрической энергии в сетях предприятия при ее передаче потребителям частного сектора	% к отпуску в сеть	100,00	100,00		90,00	90,00		82,00	85,00		95,00	95,00	
доля электрической энергии, переданной по сетям через приборы учета	%	100,0	100,0		18,0	25,0		24,0	35,0		27,0	40,0	
объем электрической энергии, отпускаемой потребителям, всего	тыс.кВтч	789,40	950,40		456,60	722,50		388,10	450,50		341,90	587,60	
В том числе:													
через приборы учета	тыс.кВтч	789,40	950,40		82,19	180,63		93,14	157,68		92,31	235,04	
по нормативам потребления (расчетным методом)	тыс.кВтч	0,00	0,00		374,41	541,88		294,96	292,83		249,59	352,56	
доля электрической энергии, отпускаемой сторонним потребителям через приборы учета	%	100,0	100,0		18,0	25,0		24,0	35,0		27,0	40,0	

Форма № 12 к приложению 1 к постановлению
Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской об-
ласти от 16 февраля 2017г. № 5/10

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

(применительно к регулируемым видам деятельности по энергоснабжению)

Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Наименование объекта № 9		Примечание	Наименование объекта № 10		Примечание	Наименование объекта № 11		Примечание	Наименование объекта № 12		Примечание
		Строительство КЛ-6 кВ от РП-11 (ул. Чистопольская) до РП-2 г. Челябинск	Факт 2020 г.	Прогноз к 2026 г.	Расширение просек в охранной зоне ВЛ-6 (10) кВ г. Кыштым	Факт 2020 г.	Прогноз к 2026 г.	Строительство ВЛ-6 кВ, ВЛ-0,4 кВ и 2КТП-160/6/0,4 в пос. Северный г. Кыштым	Факт 2020 г.	Прогноз к 2026 г.	Электрооборудование земельных участков под новое строительство индивидуальных жилых домов в северной части г. Кыштым	Факт 2020 г.	Прогноз к 2026 г.
1	2	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
доля расхода электрической энергии на собственные нужды (холостой ход)	тыс.кВтч % к отпуску в сеть	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	0,0	4,5		0,0	0,0		17,8	11,4		0,0	8,2	
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		95,00	95,00		0,00	78,00	
доля электрической энергии, переданной по сетям через приборы учета	%	0,0	100,0		0,0	0,0		24,0	35,0		0,0	35,0	
объем электрической энергии, отпускаемой потребителям, всего	тыс.кВтч	0,00	2 540,50		0,00	0,00		1 160,40	1 350,40		0,00	1 420,40	
В том числе:													
через приборы учета	тыс.кВтч	0,00	2 540,50		0,00	0,00		278,50	472,64		0,00	497,14	
по нормативам потребления (расчетным методом)	тыс.кВтч	0,00	0,00		0,00	0,00		881,90	877,76		0,00	923,26	
доля электрической энергии, отпускаемой сторонним потребителям через приборы учета	%	0,0	100,0		0,0	0,0		24,0	35,0		0,0	35,0	

Форма № 12 к приложению 1 к постановлению
Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской об.
от 16 февраля 2017г. № 5/10

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

(применительно к регулируемым видам деятельности по энергосн

Наименование целевого показателя	Ед.изм.	Наименование объекта № 13		Примечан ие	Наименование объекта № 14		Примечан ие	Наименование объекта № 15		Примечан ие	Наименование объекта № 16		Примечан ие
		Факт 2020 г.	Прогноз к 2026 г.		Факт 2020 г.	Прогноз к 2026 г.		Факт 2020 г.	Прогноз к 2026 г.		Факт 2020 г.	Прогноз к 2026 г.	
1	2	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50
доля расхода электрической энергии на собственные нужды (холостой ход)	тыс.кВтч % к отпуску в сеть	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	8,9	6,2		10,1	6,8		24,7	11,7		0,0	10,1	
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		95,00	95,00		0,00	100,00	
доля электрической энергии, переданной по сетям через приборы учета	%	47,0	60,0		85,0	100,0		12,0	35,0		0,0	100,0	
объем электрической энергии, отпускаемой потребителям, всего	тыс.кВтч	975,10	1 250,40		3 680,40	4 250,10		564,41	624,51		0,00	785,60	
В том числе:													
через приборы учета	тыс.кВтч	458,30	750,24		3 128,34	4 250,10		67,73	218,58		0,00	785,60	
по нормативам потребления (расчетным методом)	тыс.кВтч	516,80	500,16		552,06	0,00		496,68	405,93		0,00	0,00	
доля электрической энергии, отпускаемой сторонним потребителям через приборы учета	%	47,0	60,0		85,0	100,0		12,0	35,0		0,0	100,0	

Форма № 12 к приложению 1 к постановлению
Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской об-
ласти от 16 февраля 2017г. № 5/10

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

(применительно к регулируемым видам деятельности по энергосн

Наименование целевого показателя	Ед.изм.	Наименование объекта № 17		Примечан ие	Наименование объекта № 18		Примечан ие	Наименование объекта № 19		Примечан ие
		Строительство 2КД-6 кВ и 2хКТПБ-400/6/0,4 по ул. Новороссийская, 67-Б г. Челябинск			Строительство ВЛ-6 кВ и КТП-250/6/0,4 по пер. 2-й Ямольский пос. Березовой г. Челябинск			Приобретение электротехнической передвижной лаборатории		
		Факт 2020 г.	Прогноз к 2026 г.		Факт 2020 г.	Прогноз к 2026 г.		Факт 2020 г.	Прогноз к 2026 г.	
1	2	51	52	53	54	55	56	57	58	59
доля расхода электрической энергии на собственные нужды (холостой ход)	тыс.кВтч % к отпуску в сеть	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	0,0	8,6		0,0	9,3		0,0	0,0	
доля расхода электрической энергии в сетях предприятия при ее передаче потребителям частного сектора	% к отпуску в сеть	0,00	0,00		0,00	100,00		0,00	0,00	
доля электрической энергии, переданной по сетям через приборы учета	%	0,0	100,0		0,0	100,0		0,0	0,0	
объем электрической энергии, отпускаемой потребителям, всего	тыс.кВтч	0,00	3 160,40		0,00	960,40		0,00	0,00	
В том числе:										
через приборы учета	тыс.кВтч	0,00	3 160,40		0,00	960,40		0,00	0,00	
по нормативам потребления (расчетным методом)	тыс.кВтч	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
доля электрической энергии, отпускаемой сторонним потребителям через приборы учета	%	0,0	100,0		0,0	100,0		0,0	0,0	