

№	Статья затрат	Единицы измерения	2022 год (базовый)		2023 год		Изменение 2023 к 2022 в среднем за год в %					
			Утверждено с учетом корректировки на третий долгосрочный период регулирования		Корректировка МинТрЭ							
			всего	в "котле"	всего	1 пол.		2 пол.	1 пол.	2 пол.		
11.4.	расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	153,96	153,96	174,67	803,44	399,85	403,59	399,85	403,59	403,59	-
11.5.	расходы на обеспечение нормальных условий труда	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
11.6.	расходы на страхование	тыс.руб.	46,20	46,20	52,41	241,08	119,98	121,10	3 662,98	119,98	3 662,98	121,10
11.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	1 410,40	1 410,40	1 600,10	7 360,20	3 662,98	2 194,32	2 174,00	2 174,00	2 174,00	-
12.	Затраты из прибыли, в том числе:	тыс.руб.	837,08	837,08	949,67	4 368,33	949,67	1 904,92	1 904,92	1 904,92	1 904,92	-
12.1.	прибыль на социальное развитие	тыс.руб.	733,47	733,47	832,13	3 827,65	832,13	2 69,08	2 69,08	2 69,08	2 69,08	-
12.2.	прибыль на прочие цели	тыс.руб.	103,61	103,61	117,54	540,68	117,54	95 963,45	95 963,45	95 963,45	95 963,45	521,9%
13	Итого подконтрольных расходов	тыс.руб.	36 949,78	36 949,78	41 919,72	192 823,86	41 919,72	96 433,64	96 433,64	96 433,64	96 433,64	556,6%
13(1)	Справочно: волонтеры подконтрольных расходов по предложению организации	тыс.руб.	-	-	-	192 867,27	-	96 433,64	96 433,64	96 433,64	96 433,64	-

* Подконтрольные расходы скорректированы в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии утвержденными Приказом ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э (ред. от 25.12.2020) "Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки" с учетом изменения количества активов организации и индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022-2024 годы.

№	Статьи затрат	Единицы измерения	2022 год		2023 год		Изменение 2023 к 2022 в среднем за год в %						
			Утверждено с учетом корректировки на третий долгосрочный период регулирования		Корректировка МинТрЭ								
			всего	в "котле"	всего	1 пол.		2 пол.	1 пол.	2 пол.			
III	Неподконтрольные расходы												
14	Электроэнергия на хозяйственные нужды ¹	тыс.руб.	1 507,82	1 507,82	1 440,57	1 593,00	792,79	800,21	1 593,00	792,79	800,21	105,65%	
15	Теплоэнергия ⁷	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	
16	Аренда и лизинг ³	тыс.руб.	831,96	831,96	766,87	803,33	399,80	403,53	803,33	399,80	403,53	96,56%	
17	Налоги, в том числе: ⁴	тыс.руб.	17,66	17,66	12,72	17,66	8,79	8,87	17,66	8,79	8,87	100,00%	
17.1.	плата за землю	тыс.руб.	759,12	759,12	701,72	716,90	356,78	360,12	716,90	356,78	360,12	94,44%	
17.2.	налог на имущество	тыс.руб.	55,18	55,18	52,43	68,77	34,23	34,55	68,77	34,23	34,55	124,63%	
17.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	164,71	164,71	9 430,71	43 389,50	3 733,95	3 768,85	7 502,80	3 733,95	3 768,85	90,26%	
18	Отчисления на социальные нужды ⁵	тыс.руб.	5 029,70	5 029,70	1 22,65	260,47	129,63	130,84	260,47	129,63	130,84	158,14%	
19	Прочие неподконтрольные расходы ⁶	тыс.руб.	3 682,56	3 682,56	3 804,30	5 255,38	2 615,47	2 639,91	5 255,38	2 615,47	2 639,91	104,49%	
20	Амортизация ⁷	тыс.руб.	3 682,56	3 682,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	
21	Выпадающие доходы (каблук средств) ⁸	тыс.руб.	1 395,22	1 395,22	2 623,00	2 623,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	
22	Прибыль на капитальные вложения ⁹	тыс.руб.	1 763,96	1 763,96	893,17	2 413,17	2 413,17	1 212,20	2 413,17	1 200,97	1 212,20	136,80%	
23	Налог на прибыль ¹⁰	тыс.руб.	22 688,55	22 688,55	19 081,27	20 179,09	148 757,39	74 032,71	148 757,39	74 032,71	74 032,71	655,65%	
24	Итого неподконтрольных расходов	тыс.руб.	4 455,60	4 455,60	0,00	894,02	444,93	449,09	894,02	444,93	449,09	-	
	Сумма корректировки	тыс.руб.	55 182,74	55 182,74	56 009,87	391 922,30	342 475,27	170 441,09	342 475,27	170 441,09	172 034,19	620,62%	
IV	Необходимая валовая выручка на содержание сетей, в том числе:	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
25	Себестоимость (без учета выпадающих расходов и потерь)	тыс.руб.	-	-	51 544,04	-	-	-	-	-	-	-	
26	Расходы из прибыли	тыс.руб.	-	-	4 465,84	-	-	-	-	-	-	-	
27	Затраты на содержание 1 усл.ед.	тыс.руб./1 усл.ед.	-	-	24,06	-	-	-	-	-	-	-	
V	Стабильность электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь	тыс.руб.	28 873,51	28 873,51	27 475,40	529 430,35	267 940,44	266 489,91	529 430,35	267 940,44	266 489,91	183,62%	
28	Среднеотпускной тариф	руб./МВтч	1 162,80	1 162,80	1 129,90	719,52	680,90	681,45	680,90	681,45	680,90	58,56%	

**Затраты сетевой организации на покупку потерь
за 2022 г. МУП "ЧГКЭС" п.19 г.**

№№ п/п	Наименование	Ед.изм.	за 12 мес. 2021г.			% выполнения
			План	Факт	Откл.	
1	Получено эл.энергии	т.кВтч	82950,000	79523,134	-3426,9	95,9
	в т.ч. собственные нужды	т.кВтч	385,000	369,841	-15,2	96,1
2	Реализовано эл.энергии	т.кВтч	72673,000	71739,080	-933,9	98,7
3	Потери	т.кВтч	10277,000	7784,054	-2492,9	75,7
4	Технологический расход (потери)	т.руб	28873,510	22078,703	-6794,8	76,5
5		%	12,39	9,79	-2,6	

Экономист



Л.Г. Кузнецова

Приложение 1 к постановлению
 Министерства тарифного
 регулирования и энергетики
 Пермского края от 26.12.2019 № 36-э

**Долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный
 период регулирования с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года
 включительно для муниципального унитарного предприятия
 «Чернушинские городские коммунальные
 электрические сети» (г. Чернушка)**

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	
						Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки
	млн. руб.	%	%	%			
2020	35,97060	3	-	12,39	1	2,1972	0,5164
2021	X	3	0,75	12,39	1	2,1643	0,5086
2022	X	3	0,75	12,39	1	2,1318	0,5010
2023	X	3	0,75	12,39	1	2,0998	0,4935
2024	X	3	0,75	12,39	1	2,0683	0,4861