

**Затраты сетевой организации на поуплку потерь
за 2021 г. МУП "ЧГКЭС" п.19 г.**

№№ п/п	Наименование	Ед.изм.	за 12 мес. 2021г.			% выполнения
			План	Факт	Откл.	
1	Получено эл.энергии в т.ч. собственные нужды	т.кВтч	81954,000	80111,542	-1842,5	97,8
2	Реализовано эл.энергии	т.кВтч	385,000	385,100	0,1	100,0
3	Потери	т.кВтч	71800,000	73077,788	1277,8	101,8
4	Технологический расход (потери)	т.кВтч	10154,000	7033,754	-3120,2	69,3
5		т.руб	27210,284	18953,192	-8257,1	69,7
		%	12,39	8,78	-3,6	

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

№	Статья затрат	Единицы измерения	2021 год (базовый)		2022 год		Изменение 2022 к 2021 в среднем за год в %				
			Утверждено с учетом корректировки на третий долгосрочный период регулирования		Корректировка МинТрэ						
			всего	в "котле"	всего	1 пол.		2 пол.	в "котле"	1 пол.	2 пол.
12	Затраты из прибыли, в том числе:	тыс руб.	939,22	941,39	950,21	500,07	950,21	500,07	450,15	450,15	-
12.1.	прибыль на социальное развитие	тыс руб.	822,97	824,87	832,61	438,18	832,61	438,18	394,43	394,43	-
12.2.	прибыль на прочие цели	тыс руб.	116,25	116,52	117,61	61,89	117,61	61,89	55,72	55,72	-
13	Итого подконтрольных расходов	тыс руб.	41 458,50	41 458,50	41 943,76	22 073,74	41 943,76	22 073,74	19 870,02	19 870,02	101,2%
	Величина базового уровня операционных, подконтрольных расходов	тыс руб.	36 522,30	36 606,47	36 606,47	19 445,56	36 606,47	19 445,56	17 504,22	17 504,22	101,7%
	Справочно: величина уровня операционных, подконтрольных расходов по предложению организации	тыс руб.	-	-	-	19 643,28	19 643,28	19 643,28	19 643,28	19 643,28	101,2%

* 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.

№	Статья затрат	Единицы измерения	2021 год		2022 год		Изменение 2022 к 2021 в среднем за год в %					
			Утверждено с учетом корректировки на третий долгосрочный период регулирования		Корректировка МинТрэ							
			всего	в "котле"	всего	1 пол.		2 пол.	в "котле"	1 пол.	2 пол.	
III	Неподконтрольные расходы											
14	Электроэнергия на хозяйственные нужды ¹	тыс руб.	1 449,95	1 440,57	1 507,82	793,52	1 507,82	793,52	714,30	714,30	103,99%	
15	Теплоэнергия ²	тыс руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
16	Аренда и лизинг ³	тыс руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
17	Налоги, в том числе: ⁴	тыс руб.	857,92	766,87	867,00	437,83	831,96	437,83	394,12	394,12	96,97%	
17.1.	плата за землю	тыс руб.	12,72	12,72	17,66	9,29	17,66	9,29	8,36	8,36	138,77%	
17.2.	налог на имущество	тыс руб.	780,72	701,72	759,12	399,50	755,12	399,50	359,62	359,62	97,23%	
17.3.	прочие налоги и сборы	тыс руб.	64,48	52,43	55,34	29,04	55,18	29,04	26,14	26,14	85,58%	
18	Отчисления на социальные нужды ⁵	тыс руб.	9 266,90	9 348,45	8 722,03	4 374,68	8 312,62	4 374,68	3 937,94	3 937,94	89,70%	
19	Прочие неподконтрольные расходы ⁶	тыс руб.	1 128,39	1 22,65	1 64,71	86,68	1 64,71	86,68	78,03	78,03	14,60%	
20	Амортизация ⁷	тыс руб.	4 250,75	3 804,30	5 029,70	2 646,98	5 029,70	2 646,98	2 382,72	2 382,72	118,32%	
21	Выпадающие доходы (избыток средств) ⁸	тыс руб.	2 545,54	0,00	3 682,56	1 938,02	3 682,56	1 938,02	1 744,54	1 744,54	144,67%	
22	Прибыль на капитальные вложения ⁹	тыс руб.	1 769,00	1 395,00	1 395,22	734,26	1 395,22	734,26	660,96	660,96	78,92%	
23	Налог на прибыль ¹⁰	тыс руб.	675,32	584,10	1 763,96	928,32	1 763,96	928,32	835,64	835,64	261,20%	
24	Итого неподконтрольных расходов	тыс руб.	21 942,77	17 461,93	22 688,55	11 940,30	22 688,55	11 940,30	10 748,25	10 748,25	103,40%	
	Сумма корректировки	тыс руб.	1 718,31	0,00	2 489,36	-2 344,85	-4 455,60	-2 344,85	-2 110,75	-2 110,75		
IV	Необходимая валовая выручка на содержание сетей, в том числе:	тыс руб.	60 183,38	54 068,40	55 182,74	29 041,02	55 182,74	29 041,02	26 141,72	26 141,72	91,69%	
25	Собстоимость (без учета выпадающих расходов и потерь)	тыс руб.	-	51 147,92	51 959,52	-	51 959,52	-	-	-	-	
26	Расходы из прибыли	тыс руб.	-	2 920,48	3 996,25	-	3 996,25	-	-	-	-	
27	Затраты на содержание I усл.ед.	тыс руб./1.у.е.	-	23,86	21,79	-	21,79	-	-	-	-	
V	Стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь	тыс руб.	27 210,26	27 425,40	28 878,37	15 195,26	28 873,51	15 195,26	13 678,25	13 678,25	106,11%	
28	Среднеоптимальная тариф	руб./МВтч	1 223,74	1 129,90	1 162,80	1 162,80	1 162,80	1 162,80	1 162,80	1 162,80	95,02%	