

**Раскрытие информации о структуре и объемах затрат  
на оказание услуг по передаче электрической энергии  
сетевыми организациями, регулирование деятельности которых  
осуществляется методом долгосрочной индексации  
необходимой валовой выручки**

Наименование организации: АО "КузбассЭлектро"  
ИНН: 4202002174  
КПП: 420201001  
Долгосрочный период регулирования: 2020 — 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	<b>Необходимая валовая выручка на содержание</b>	тыс. руб.	<b>399464,83</b>	<b>482534,93</b>	
1.1	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	тыс. руб.	<b>141113,61</b>	<b>212475,49</b>	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	10 393,71	33 051,30	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	4 228,39	20 163,37	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	3 157,20	9488,80425	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	3 008,13	3399,12	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	120 983,25	165 680,01	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	9736,646568	13744,18102	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	5 739,13	5 794,94	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <sup>4</sup>	тыс. руб.	3 997,52	7 949,24	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0		
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0		
1.2	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	тыс. руб.	<b>147634,54</b>	<b>227968,05</b>	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	20294,24	23069,28	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0		
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	56995,00	87603,36	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	32946,37	47907,56	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0		
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	22455,21	27628,53	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	14790,672	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	6 941,35	17713,777	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	3389,56	3680,90	

1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0		
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.			
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.	0		
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	4612,81	5 574	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	62 639	0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	48 077	42 091	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	13,42	13	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,583	3,207	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X		X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	517	517	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	698,527	730,147	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	ВН-311,649; СН1-375,173; СН2-11,705	ВН-362,449; СН1-355,093; СН2-12,605	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	461,42	478,546	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	ВН-29,673; СН1-187,151; СН2-244,594	ВН - 29,673; СН1 - 193,73; СН2 - 249,499; НН - 5,64	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	5484,78	5825,424	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	ВН-1018,4; СН1-2547,0; СН2-1919,38	ВН-1167,00; СН1-2671,00; СН2-1987,424	
5	Длина линий электропередач, всего	км	342,75	353,695	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	ВН - 18,9; СН1 - 116,59; СН2 - 207,26	ВН-18,9; СН1 - 120,585; СН2 - 211,91 НН - 2,3	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	2,2	2,13	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	57,828	96,353	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <sup>5</sup>	%	2,1	2,1	X