

**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: 2025 — 2029 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
<b>1</b>	<b>Необходимая валовая выручка на содержание</b>	тыс. руб.	<b>461505,42</b>	<b>452817,85</b>	
<b>1.1</b>	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	тыс. руб.	<b>209964,63</b>	<b>210370,48</b>	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	35 529,29	29 071,35	Фактические затраты
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	17 463,40	15 837,99	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	15 604,77	10809,05	
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.	2 461,12	2424,30	Услуги промышленного характера. Сложившийся факт.
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	163 401,74	164 568,01	Оплата согласно Кол. договору, в соответствии с Положением об оплате
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	11033,602	16731,12334	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	5 682,80	8 872,38	Оплата согласно Кол. договору, ОТС
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.	5 350,80	7 858,75	Услуги непромышленного характера. Сложившийся факт.
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		
<b>1.2</b>	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	тыс. руб.	<b>203546,66</b>	<b>196908,33</b>	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0		

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	112777,45	114363,95	Сложившийся факт в соответствии с заключенными договорами и законодательством об электроэнергетики
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	49739,49	49351,37	В соответствии с налоговым кодексом
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.	24080,04	21998,15	Фактическое выполнение инвестиционной программы
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	8 610,30	0	Отрицательный финансовый результат по году
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	3523,61	1887,01	Налог на имущество, транспортный налог, земельный налог
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	686,55433	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0	0	
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.	4815,77	8 621	Электроэнергия на хоз. нужды, услуги банка, приборы учета. Факт.
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	3 401	0,00	Выпадающие пасходы за 2023, 2024, 2025, 2026 года.
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.	44 594	45 539	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	13,38	11,95	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,333	3,812	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	Х	Х		Х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	486	486	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	747,805	747,83	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	ВН-310,000; СН1-425,200; СН2-12,605	ВН-310,000; СН1-425,200; СН2-12,630	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	464,423	546,194	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	ВН-29,673; СН1-193,73; СН2-235,376 НН-5,64	ВН - 30,148; СН1 - 193,73; СН2 - 322,316	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	5752,824	5867,024	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	ВН-1167,000; СН1-2671,000; СН2-1914,824	ВН-1167,000; СН1-2678,00; СН2-2022,024	
5	Длина линий электропередач, всего	км	341,205	398,855	
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	ВН - 18,9; СН1 - 120,585 СН2 - 199,420 НН-2,3	ВН-19,15; СН1 - 120,585; СН2 - 259,120	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	2,16	3,59	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	103,869	60,624	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		0,517	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <sup>5</sup>	%	2,1	2,1	Х