

**Форма раскрытия 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: ООО "Элмонт Энерго"
ИНН: 5018135551
КПП: 501801001
Долгосрочный период регулирования: 2021 - 2025 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	94 039	109 910	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	28 750	42 521	увеличение объема электросетей
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	9 451	15 333	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	3 279	11 847	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	4 255		
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.	1 917	3 486	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		3 486	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	18 363	21 571	увеличение объема электросетей
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	936	5 617	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	936	5 617	

1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	65 289	67 389	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям электропередачи	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	56 954	58 842	принятие новых электросетей
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	5 509	3 757	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долговременных заемных средств, предоставленных на	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	2 826	4 756	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.		34	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
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.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
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.	17 119	32 356	Увеличение отпуска в сеть от плана. Значительная доля сетей 0,4 кВ и частного сектора
1.1	Справочно:	МВт·ч	6 153,40	11 346,83	
1.2	Справочно:	тыс. руб.	2,78	2,85	
IV	Платуральные (количественные) показатели, характеризующие структуру и	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец	шт.		16116	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	98,31	104,31	
2.1	в том числе трансформаторная мощность	МВа	98,31	104,31	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	695,17	752,44	
3.1	в том числе количество условных единиц по	у.е.	298,31	299,44	

3.2	в том числе количество условных единиц по	у.е.	396,86	453,00	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1179,00	1391,00	
4.1	в том числе количество условных единиц по	у.е.	1179,00	1391,00	
5	Длина линий электропередач, всего	км	224,43	249,77	
5.1	в том числе длина линий электропередач на НН	км	110,68	119,79	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН2	км	113,75	129,98	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	90,60	91,67	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов	тыс. руб.		2627,47	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь)	%		x	x

Примечание:

* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области

** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных

*** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в

**** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации,

Руководитель

Главный бухгалтер



Билоус Ч.В.

Лонцева О.С.