

**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 "Крымтрансэнерго"
ИНН: 9102176257
КПП: 910201001
Долгосрочный период регулирования: 2021 - 2025 г.г.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 Год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	188 909,43	248 197,18	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	191 633,54	148 538,26	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	149 379,70	83 159,87	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 752,46	2 564,20	плановые расходы не учтены в структуре тарифа в полном объеме, перераспределение по статьям расходов
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.		1 949,78	плановые расходы не учтены в структуре тарифа в полном объеме, перераспределение по статьям расходов
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.	147 627,24	78 645,89	отсутствие средств в связи с невыплатой субсидии по разнице в тарифах на электроэнергию
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	48 479,84	42 582,47	отсутствие средств в связи с невыплатой субсидии по разнице в тарифах на электроэнергию
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	27 952,36	32 508,96	плановые расходы не учтены в структуре тарифа в полном объеме
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	14 301,48	32 869,43	
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.	3 962,76	799,86	перераспределение затрат по статьям расходов
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	10 338,72	32 069,57	
1.1.3.3.1	услуги связи	тыс. руб.	271,06	703,17	увеличение стоимости услуг операторов мобильной связи и рост расходов на услуги почты
1.1.3.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс. руб.	5 578,86	1 941,57	перераспределение затрат по статьям расходов
1.1.3.3.4	расходы на информационные и консультационные услуги	тыс. руб.	3 246,30	4 161,01	перераспределение затрат по статьям расходов
1.1.3.3.5	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	404,91	746,46	плановые расходы не учтены в структуре тарифа в полном объеме
1.1.3.3.6	расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	237,94	65,27	ограничение авиасообщения в рамках проведения СВО
1.1.3.3.7	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	403,54	549,20	плановые расходы не учтены в структуре тарифа в полном объеме
1.1.3.3.8	прочие непредвиденные расходы	тыс. руб.	196,11	23 902,89	плановые расходы не учтены в структуре тарифа в полном объеме (кадастровые оформление имущества)
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.	-	-	

				Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	34 057,39	99 658,92	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	18 013,78	18 853,64	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	-	-	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	11 031,90	15 472,72	плановые расходы не учтены в структуре тарифа в полном объеме
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 056,12	3 410,98	участник СЭЗ
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-		
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1 733,09	58 143,18	переоценка ОС, не учтена в плановых расходах
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	-	3 550,60	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	-		
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.		36,00	
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.	222,50	227,80	
1.2.12.1	расходы на коммунальные услуги		222,50	227,80	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	- 36 781,50		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	48 479,84	44 532,25	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	37 615,19	52 032,07	по фактическим объемам и установленным тарифам
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	7,08	11,53	увеличение объемов передачи
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВт·ч.	5 312,88	4 512,76	

IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс			
		x	x	x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	1990	2369	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	387,33	413,25	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	387,33	413,25	
	на уровне напряжения ВН	МВа	30,00	30,00	
	на уровне напряжения СН1	МВа	6,50	6,50	
	на уровне напряжения СН2	МВа	350,83	376,75	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	996,85	1125,81905	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	996,85	1125,81905	
	на уровне напряжения ВН	у.е.	3,76	3,76	
	на уровне напряжения СН2	у.е.	818,46	854,4565	
	на уровне напряжения НН	у.е.	174,63	267,60255	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	4967,50	5386,70	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	4967,50	5386,70	
	на уровне напряжения ВН	у.е.	177,60	177,60	
	на уровне напряжения СН1	у.е.	79,20	79,20	
	на уровне напряжения СН2	у.е.	4710,70	5129,90	
5	Длина линий электропередач, всего	км	316,31	362,92	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	316,31	362,92	
	на уровне напряжения ВН	км	1,98	1,98	
	на уровне напряжения СН1	км	0,00	0,00	
	на уровне напряжения СН2	км	247,22	259,20	
	на уровне напряжения НН	км	67,10	101,74	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	91,48	91,77	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		5113,06	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		461,71	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	3,53	x	x

* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

*** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

**** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.