

**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 "ТранзитЭнергоМонтаж"

ИНН 1657082097

КПП 165701001

Долгосрочный период регулирования: гг. 2020-2024

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021		Справочно: % отклонения	Примечание ***
			план *	факт **		
I	Структура затрат	х				х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	44 189,99	55 246,64	25%	Отклонение сложилось по соответствующим статьям затрат
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	18 310,19	18 441,68	1%	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	2 435,16	2 710,93	11%	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.				
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	2 435,16	2 710,93	11%	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных)	тыс. руб.	0,00	0,00		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.				
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	14 335,89	14 161,95	-1%	
1.1.2.1	Численность ПП		28	28	2%	
1.1.2.2	Смзп ПП	тыс. руб.	42,67	41,42	-3%	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.				
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 539,14	1 568,80	2%	
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.				
1.1.3.3.1	Абонемент на услуги виртуального хостинга на UNIX	тыс. руб.	3,70	3,52	-5%	
1.1.3.3.2	Государственная пошлина	тыс. руб.	35,92	30,00	-16%	рост стоимости госпошлины на регистрацию договоров
1.1.3.3.3	Канцелярские и хоз расходы	тыс. руб.	116,51	88,65	-24%	оптимизация расходов предприятия
1.1.3.3.4	Интернет	тыс. руб.	39,04	35,87	-8%	
1.1.3.3.5	Коммунальные услуги	тыс. руб.	77,41	63,22	-18%	оптимизация расходов предприятия
1.1.3.3.6	Правовая система Консультант	тыс. руб.	64,01	67,52	5%	
1.1.3.3.7	Мероприятия по охране труда, обучение сотрудников	тыс. руб.	340,12	220,19	-35%	оптимизация расходов предприятия
1.1.3.3.8	Налоги, сборы, банковская комиссия, штрафы, пени	тыс. руб.	12,63	80,95	541%	рост банковской комиссии в связи с решением обслуживающего банка
1.1.3.3.9	Обслуживание 1 С, оргтехники, ПО	тыс. руб.	161,02	89,49	-44%	оптимизация расходов предприятия
1.1.3.3.10	Обслуживание автомобиля	тыс. руб.	61,68	225,25	265%	необходимый ремонт авто в связи с износом
1.1.3.3.11	Обслуживание сайта организации	тыс. руб.	69,49	0,00	-100%	закрытие работ по модернизации сайта в 2022 году, в т.ч. По штрафу ГК РТ
1.1.3.3.12	Страхование ОСАГО	тыс. руб.	9,65	8,76	-9%	
1.1.3.3.13	Услуги связи	тыс. руб.	55,59	20,74	-63%	оптимизация расходов предприятия
1.1.3.3.14	Прочие	тыс. руб.	492,36	634,66	29%	заказ проектных и эксплуатационных решений необходимых для деятельности организации, бух. Обслуживание, поиск персонала, доставка документов курьером в связи с пандемией, штраф ГК РТ
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.	26 077,65	36 804,96	41%	Отклонение сложилось по соответствующим статьям затрат
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.		0,00		
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.		0,00		
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	18 970,72	30 673,31	62%	отклонение сложилось в результате неутверждения расходов на аренду объектов ЭСХ по заключенным организацией договорам
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 358,11	2 873,28	-34%	отклонение является результатом изменения исчисления налога по НК РФ
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.				
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	2 351,32	2 537,12	8%	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.				
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	395,00	718,00	82%	оклонение сложилось в результате выплаты налога по НК РФ
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	2,50	3,24	30%	уплата земельного налога не утв. организации

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021		Справочно: % отклонения	Примечание ***
			план *	факт **		
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за	тыс. руб.	0,00	0,00		
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0,00	0,00		
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	тыс. руб.		0,00		
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.		0,00		
1.3.	неполученный по независящим причинам доход (+) /избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-197,86	0,00	-100%	утв. корректировка НВВ
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	2 435,16	2 710,93		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	12 716,44	6 148,20	-52%	отклонение образовалось в результате экономии потерь
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт/ч	4,529	1,780	-61%	отклонение образовалось в результате экономии потерь
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2 808	3 454	23%	отклонения в связи с применением при утв. Средневзвешенного тарифа, который ниже чем тариф фактической оплаты
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями					
1	Общее количество точек подключения на конец года	шт.	816	816	0%	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	67,06	113,05	69%	отклонение связано с принятием на обслуживание новых объектов
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	110 кВ МВа				
		10кВ МВа	67,06	113,05	69%	отклонение связано с принятием на обслуживание новых объектов
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	419,47	494,82	18%	отклонение связано с принятием на обслуживание новых объектов, не учтенных при утверждении тарифов
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	ВН у.е.				
		СНП у.е.	198	214	8%	
		НН у.е.	221	281	27%	отклонение связано с принятием на обслуживание новых объектов, не учтенных при утверждении тарифов
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1841	1915	4%	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	ВН у.е.				
		СНП у.е.	1840,70	1915,20	4%	
5	Длина линий электропередач, всего	км	139,68	165,11	18%	отклонение связано с принятием на обслуживание новых объектов, не учтенных при утверждении тарифов
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	ВН км.				
		СНП км.	39,41	61,2	55%	отклонение связано с принятием на обслуживание новых объектов, не учтенных при утверждении тарифов
		НН км.	100,27	103,96	4%	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	99,996%	99,996%	0%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0,0	0		
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00		
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%	x	x		

Примечание:

* 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

** 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.