

**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: г. 2015-2019

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 г.		Справочно: % отклонения	Примечание ***
			план *	факт **		
I	Структура затрат	х				х
1	<b>Необходимая валовая выручка на содержание</b>	тыс. руб.	21 348,70	25 641,13	20%	отклонение является результатом итогов соответствующих статей расходов
1.1	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	тыс. руб.	8 120,81	10 658,96	31%	отклонение является результатом итогов соответствующих статей расходов
1.1.1	Материальные расходы, всего в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 150,47	2 590,66	125%	отклонение является результатом итогов соответствующих статей расходов
1.1.1.1		тыс. руб.				
1.1.1.2	на ремонт в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	1 150,47	2 590,66	125%	отклонение от утв. расходов связано с проведением незапланированных аварийных ремонтов
1.1.1.3		тыс. руб.	0,00			
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.				
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	6 017,13	7 035,25	17%	отклонение по данной статье связано с производством фактических выплат персоналу которому установлена работа по графику и суммированный учет рабочего времени,
1.1.2.1	Численность ПП		14	14	0%	
1.1.2.2	Смзп ПП	тыс. руб.	35,82	41,88	17%	отклонение в результате превышения ФОТ
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.				
1.1.3	<b>Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)</b>	тыс. руб.	953,21	1 033,05	8%	
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	<b>в том числе прочие расходы (с расшифровкой): ****</b>	тыс. руб.				
1.1.3.3.1	Прочие услуги связи	тыс. руб.				
1.1.3.3.2	Прочие расходы на коммунальные услуги	тыс. руб.				
1.1.3.3.3	Прочие расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.				
1.1.3.3.4	Прочие расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.				
1.1.3.3.5	Прочие расходы на командировки и представительские	тыс. руб.				
1.1.3.3.6	Прочие расходы на подготовку кадров	тыс. руб.				
1.1.3.3.7	Прочие расходы на обеспечение безопасности сетей	тыс. руб.				
1.1.3.3.9	Иные расходы	тыс. руб.				
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	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	тыс. руб.	13 227,89	14 982,16	13%	отклонение является результатом итогов соответствующих статей расходов
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.	9 293,74	10 364,83	12%	
1.2.4	<b>отчисления на социальные нужды</b>	тыс. руб.	1 943,53	2 121,76	9%	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.				
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1 861,62	2 125,58	14%	отклонение является доначислением амортизации по ТП-2290 купленной в 2015 г. в ранее не учтенной
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.				
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	129,00	370,00	187%	Единый налог при УСН начислен и уплачен согласно НК РФ
1.2.9	<b>прочие налоги</b>	тыс. руб.	0,00	0,00		
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		
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	<b>недополученный по независящим причинам доход (+) избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)</b>	тыс. руб.		0,00		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	1 150,47	2 590,66		
III	<b>Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии</b>	тыс. руб.	1 105,96	1 944,61	76%	отклонение из-за привышения фактической оплаты потерь над тарифным источником

1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт/ч	0,480	0,695	45%	отклонение связано с тем, что норматив потерь установлен только по уровню СН-2 и в нормативе не учтен фактический отпуск по уровню НН
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2 304	2 799	21%	
IV	<b>Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями</b>					
1	Общее количество точек подключения на конец года	шт.				
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	48,86	48,86	0%	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	110 кВ МВа				
		10кВ МВа	48,86	48,86	0%	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	333	333	0%	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	ВН у.е.				
		СНП у.е.	122	122	0%	
		НН у.е.	211	211	0%	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1349	1349	0%	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	ВН у.е.				
		СНП у.е.	1349	1349	0%	
5	Длина линий электропередач, всего	км	113	113	0%	
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	ВН км.				
		СНП км.	35	35	0%	
		НН км.	78	78	0%	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100,00%	100,00%	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 (потери) 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.

Экономист :

