

**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.	2019 г.		Справочно: % отклонения	Примечание ***
			план *	факт **		
I	Структура затрат	х				х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	28 454,56	30 596,93	8%	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	10 036,60	10 545,02	5%	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 421,88	1 494,12	5%	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.				
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	1 421,88	1 494,12	5%	
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.	7 436,64	7 454,62	0%	
1.1.2.1	Численность ПП		14	13	-7%	
1.1.2.2	Смзп ПП	тыс. руб.	44,27	47,80	8%	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.				
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 178,08	1 596,28	35%	Отклонение (превышение) от утвержденного уровня связано с тем, что при утверждении тарифов не учтены затраты на содержание офиса, исполнение требований и норм охраны труда, а также с тем, что в 2019 г. были произведены выплаты по решению суда в пользу ООО «УК Элит Дом» не предусмотренные тарифным источником.
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	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	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	18 417,96	20 051,92	9%	
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.	13 499,15	14 894,24	10%	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 372,29	2 378,02	0%	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.				
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1 863,22	2 382,16	28%	отклонение является результатом начисление амортизации по приобретенным в собственность ОС
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.				
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	680,80	395,00	-42%	Отклонени связано с тем, что в связи с проведенной налоговой оптимизацией расходов единый налог при упрощенной системе налогообложения уплачен значительно меньше.
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	2,50	2,50	0%	
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.	недополученный по независящим причинам доход (+) /избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулируемого (-)	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.	1 421,88	1 494,12		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 257,99	2 840,01	126%	отклонение из-за привышения фактической оплаты потерь над тарифным источником
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт/ч	0,510	0,919	80%	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.	2 467	3 090	25%	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.				
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	48,86	111,52	128%	отклонение связано с принятием на обслуживание новых объектов
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на I уровне напряжения	110 кВ МВа				
		10кВ МВа	48,86	111,52	128%	отклонение связано с принятием на обслуживание новых объектов
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	333	419	26%	отклонение связано с принятием на обслуживание новых объектов
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на I уровне напряжения	ВН у.е.				
		СНП у.е.	122	198	62%	отклонение связано с принятием на обслуживание новых объектов
		НН у.е.	211	221	5%	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1349	1841	36%	отклонение связано с принятием на обслуживание новых объектов
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на I уровне напряжения	ВН у.е.				
		СНП у.е.	1349	1841	36%	отклонение связано с принятием на обслуживание новых объектов
5	Длина линий электропередач, всего	км	113,13	138,57	22%	отклонение связано с принятием на обслуживание новых объектов
5.п	в том числе длина линий электропередач на I уровне напряжения	ВН км.				
		СНП км.	35	57	62%	отклонение связано с принятием на обслуживание новых объектов
		НН км.	78	82	5%	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100,00%	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.

Экономист: