

**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.	2022		Справочно: % отклонения	Примечание ***
			план *	факт **		
I	Структура затрат	х				х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	22 515,61	56 203,75	150%	Отклонение сложилось по соответствующим статьям затрат
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	20 255,20	21 827,48	8%	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	2 693,84	3 304,55	23%	Отклонение сложилось по соответствующим статьям затрат
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.				
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	2 693,84	3 304,55	23%	увелечение аварийных ремонтов
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.	0,00	0,00		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.				
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	15 858,73	16 089,13	1%	
1.1.2.1	Численность ИП		28	27	-3%	
1.1.2.2	Смзп ИП	тыс. руб.	47,20	49,15	4%	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.				
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 702,64	2 433,80	43%	Отклонение сложилось по соответствующим статьям затрат
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.	4,09	3,26	-20%	оптимизация расходов предприятия
1.1.3.3.2	Государственная пошлина	тыс. руб.	39,74	699,74	1661%	регистрация ДКП объектов ЭСХ изменение методики расчета гос. пошлины
1.1.3.3.3	Канцелярские и хоз расходы	тыс. руб.	128,88	153,56	19%	рост стоимости товаров
1.1.3.3.4	Интернет	тыс. руб.	43,19	33,01	-24%	оптимизация расходов предприятия
1.1.3.3.5	Коммунальные услуги	тыс. руб.	85,63	67,11	-22%	оптимизация расходов предприятия
1.1.3.3.6	Правовая система Консультант	тыс. руб.	70,81	39,84	-44%	оптимизация расходов предприятия
1.1.3.3.7	Мероприятия по охране труда, обучение сотрудников	тыс. руб.	376,26	479,64	27%	рост стоимости услуг и товаров в целом, оценка проф рисков не утв.
1.1.3.3.8	Налоги, сборы, банковская комиссия, штрафы, пени	тыс. руб.	13,98	74,70	434%	рост банковской комиссии в связи с решением обслуживающего банка
1.1.3.3.9	Обслуживание 1 С, оргтехники, ПО	тыс. руб.	178,12	243,62	37%	рост стоимости обслуживания 1 С
1.1.3.3.10	Обслуживание автомобиля	тыс. руб.	68,24	85,55	25%	рост стоимости услуг
1.1.3.3.11	Обслуживание сайта организации	тыс. руб.	76,87	69,69	-9%	
1.1.3.3.12	Страхование ОСАГО	тыс. руб.	10,68	11,77	10%	
1.1.3.3.13	Услуги связи	тыс. руб.	61,49	19,84	-68%	оптимизация расходов предприятия
1.1.3.3.14	Прочие	тыс. руб.	544,67	452,47	-17%	не утв. расходы, но необходимы для норм. функц организации (услуги ЭДО Практика, ПО ViPNet Client, почтовые и курьерские, услуги по подбору персонала)
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.	11 879,52	34 376,27	189%	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.	4 775,54	26 423,94	453%	отклонение сложилось в результате неутверждения расходов на аренду объектов ЭСХ по заключенным организацией договорам
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 821,05	3 114,12	-35%	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.	1 637,80	3 719,70	127%	увелечение в связи с ДКП по объектам ЭСХ
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.				
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	642,63	1 110,00	73%	отклонение сложилось в результате выплаты налога по НК РФ
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	2,50	8,51	240%	уплата земельного налога не утв. организации, увеличение транспортного налога в связи со сменой авто
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	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		

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022		Справочно: % отклонения	Примечание ***
			план *	факт **		
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 регулирувания (-)	тыс. руб.	-9 619,12	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.	2 693,84	3 304,55		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	16 622,34	5 594,96	-66%	отклонение образовалось в результате экономии потерь
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт/ч	4,660	1,596	-66%	отклонение образовалось в результате экономии потерь
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3 567	3 506	-2%	
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.	889	889	0%	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	117,22	117,22	0%	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	110 кВ МВа		0,00		
		10кВ МВа	117,22	117,22	0%	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	556,36	556,36	0%	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	ВН у.е.		0,00		
		СНП у.е.	240,62	240,62	0%	
		НН у.е.	315,75	315,75	0%	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1 919,80	1919,80	0%	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	ВН у.е.		0,00		
		СНП у.е.	1919,80	1919,80	0%	
5	Длина линий электропередач, всего	км	185,72	185,72	0%	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	ВН км.		0,00		
		СНП км.	68,78	68,78	0%	
		НН км.	116,94	116,94	0%	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	99,997%	99,997%	0%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0,0	0,00		
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.