

**Форма раскрытия информации
о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче
электрической энергии сетевыми организациями, регулирование
деятельности которых осуществляется методом экономически
обоснованных расходов (затрат)**

Наименование организации ООО «СибЭнергоТранс-42»

ИНН: 4223086707

КПП: 422301001

N п/п	Показатель	Ед. изм.	2016 год		Примечание <***>
			план <*>	факт <***>	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	15 724,69	54 979,23	
1.1.	Себестоимость, всего	тыс. руб.	15 724,69	54 979,23	
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	398,17	1 093,71	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	398,17	1 093,71	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	-	-	
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.	9 647,23	26 102,71	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	454,75	15 696,57	
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	4 447,71	4 988,59	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	-	-	
1.1.4.	Прочие расходы	тыс. руб.	1 231,58	22 794,22	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	1 003,08	21 947,23	
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	-	-	
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.	-	-	
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.1.4.5	прочие расходы (с расшифровкой) <****>	тыс. руб.	228,50	846,99	
1.2.	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	-		
1.2.1.	Налог на прибыль	тыс. руб.	-		
1.2.2.	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	-	1 125,00	
1.2.2.1.	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.		1 125,00	
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.			
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.			
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.			

1.3.	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	-	-	
1.4.	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.		39 579,53	
1.4.1.	в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.4.1.1.	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.			
1.5.	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.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	454,75	15 696,57	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 065,43	1 940,45	
1.1.	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч		1,034917	
1.2.	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.		1 940,45	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.		10	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		41,3	
2.1.	<i>в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения</i>	МВа		0	
2.2.	<i>в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения</i>	МВа		8	
2.3.	<i>в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения</i>	МВа		33,3	
2.4.	<i>в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения</i>	МВа		0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.		92,5	
3.1.	<i>в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения</i>	у.е.		0	

3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.		0	
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.		88	
3.4.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.		4,5	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	524,3	722,2	
4.1.	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.		0	
4.2.	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у.е.		120,2	
4.3.	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.		602	
4.4.	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.		0	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км		35,1	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км		0	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения	км		33,424	
5.3.	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км		0	
5.4.	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км		1,669	
6	Доля кабельных линий электропередач	%		82	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		0	
7.1.	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		0	
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 N 1178, за исключением подпунктов 1.1.4.1 - 1.1.4.4.

<*****> В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 N 400.