

Приложение 2
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

**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: АО "Тотемская ЭТС"
ИНН: 3518009424
КПП: _____
Долгосрочный период регулирования: 2015-2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2015		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат				
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	16 332,73	16 950,91	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	11 131,98	12 020,95	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 400,57	1 460,16	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1254,94	1 167,18	
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.	145,63	292,98	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	8 418,92	5 821,47	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 312,49	4 739,32	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	252,57	896,03	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	1 059,92	3 843,30	
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.	6 688,69	4 929,96	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	-		
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	-		
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 542,51	1 774,63	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-		
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	2 791,18	2 716,88	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	759,00		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	252,89		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	343,11	438,45	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			

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, принятого им с превышением полномочий (преписания)	тыс. руб.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-	1 487,94	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1)	тыс. руб.		-	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	7 502,10	9 254,17	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	3 692,00	4 660,43	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВтч	2,032	1,986	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х			
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.			
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	-		
	ВН				
	СН1				
	СН2				
	НН	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	277,90	280,54	
	ВН		-	-	
	СН1		-	-	
	СН2		86,80	87,82	
	НН		191,10	192,72	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	466,50	473,40	
	ВН		-	-	
	СН1		-	-	
	СН2		466,50	473,40	
	НН		-	-	
5	Длина линий электропередач, всего	км	135,89	135,91	
	ВН		-	-	
	СН1		-	-	
	СН2		44,65	44,67	
	НН		91,24	91,24	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	14,89	14,92	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		3 730,82	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	15,32		

* 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. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

** 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.