

Приложение 3
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,
регулирующие деятельности которых осуществляется методом экономически
обоснованных расходов (затрат)**

Наименование организации ООО "Энергетика Югры"

ИНН: 8602256533

КПП: 860201001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2016		Примечание ***
			план*	факт**	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	30 428,01	32 524,43	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	29 375,96	30 938,54	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	767,96	5 622,87	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	32,39	1,05	
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.	735,57	5 621,82	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	9 323,10	1 461,03	
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.	19 284,90	23 854,64	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	19 173,20	23 086,00	
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.	111,70	768,64	
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	1 052,05	1 585,89	
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	293,50	391,00	
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	758,55	1 194,89	
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	1 174,00	1 174,00	
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.	-	-	

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.	-		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	4 168,23	3 621,49	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	2,12	1,81	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1 964,99	1 997,60	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	25	25	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	107	107	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	80	80	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	12	12	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	15	15	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	232,52	232,52	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	1,22	1,22	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	24,04	24,04	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	202,07	202,07	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	5,20	5,20	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	806,90	806,90	
4.1	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	241,60	241,60	
4.2	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у.е.	253,20	253,20	

4.3	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	312,10	312,10	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	76,64	76,64	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	0,76	0,76	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения	км	13,35	13,35	
5.3	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	60,59	60,59	
5.3	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	1,93	1,93	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	0,76	0,76	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	55 000,00	0	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-		
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, 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 № 400.