

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 деятельность которых осуществляется методом экономически
обоснованных расходов (затрат)**

Наименование организации Государственное унитарное предприятие "Производственно-
энергетическое объединение "Байконурэнерго" города Байконур

ИНН: 9901000235

КПП: 990101001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	215299,7	183879	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	211035,6	254304	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	2176,72	987,045	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2176,72	987,045	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	12177,51	12519,69	
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.			
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.	84851,12	90061,29	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	1650,227	1833,213	
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	58648,99	76,541	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.			
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	1173,26	1042,5	
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.	6592,965	4362,641	
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.			
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	2632	-70425	
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	526,52	0	
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	2105,48	0	
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.			
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.	0	0	

1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0	0	
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.	0	0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0	0	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	0	0	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч			
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.			
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.	2553	2553	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	969,611	969,611	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения				
2.1	Подстанции 220 кВ	МВа	766	766	
2.2	Подстанции 110 кВ	МВа	114,128	114,128	
2.3	Подстанции 35 кВ	МВа	89,483	89,483	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	2915,15	2916,15	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения				
3.1	220 кВ	у.е.	42,0154	42,0154	
3.2	110 кВ	у.е.	436,7807	436,7807	
3.3	35 кВ	у.е.	476,6648	476,6648	

3.4	6-10 кВ	у.е.	1582,919	1582,919	
3.5	0,4 кВ	у.е.	376,77	376,77	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	2205	2205	
	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения				
4.1	Подстанции 220 кВ	у.е.	420	420	
4.2	Подстанции 110-150 кВ	у.е.	735	735	
4.3	Подстанции 35 кВ	у.е.	1050	1050	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	1231,871	1232,871	
	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения				
5.1	220 кВ	км	29,693	29,693	
5.2	110 кВ	км	309,893	309,893	
5.3	35 кВ	км	266,767	266,767	
5.4	1-20 кВ	км	484,01	484,01	
5.5	0,4 кВ	км	141,508	141,508	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	48,9	48,9	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%		х	х

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.