

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: ОАО "Кучуксульфат"  
ИНН: 2235001430  
КПП: 223501001  
Долгосрочный период регулирования: 2013 - 2015 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 год		Примечание ***
			план *	факт **	
<b>I</b>	<b>Структура затрат</b>	х	х	х	х
<b>1</b>	<b>Необходимая валовая выручка на содержание</b>	тыс. руб.	<b>1811,45</b>	<b>6433,0</b>	
<b>1.1</b>	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	тыс. руб.	<b>567,25</b>	<b>4570,0</b>	
<b>1.1.1</b>	<b>Материальные расходы, всего</b>	тыс. руб.	-	<b>103,0</b>	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	-	103,0	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	-	46,6	
<b>1.1.2</b>	<b>Фонд оплаты труда</b>	тыс. руб.	-	<b>2106,0</b>	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	526,5	
<b>1.1.3</b>	<b>Услуги производственного характера</b>	тыс. руб.	-	<b>537,1</b>	
1.1.3.1	услуги сторонних организаций по ремонту зданий и оборудования	тыс. руб.	-	375	
1.1.3.2	транспортные услуги	тыс. руб.	-	116,7	
1.1.3.3	услуги по содержанию зданий ( отопление , освещение)	тыс. руб.	-	35,8	
1.1.3.4	услуги других подразделений предприятия по ремонту оборудования	тыс. руб.	-	9,6	
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.	-	-	
<b>1.1.6</b>	<b>Прочие расходы из подконтрольных расходов</b>	тыс. руб.		<b>1823,9</b>	
1.1.6.1	в том числе страхование	тыс. руб.		446,4	
1.1.6.2	охранные услуги	тыс. руб.		365,1	
1.1.6.3	прочие	тыс. руб.		1012,4	
<b>1.2</b>	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	тыс. руб.	<b>1244,2</b>	<b>1863,0</b>	
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.	-	-	



№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	102,37	709,0	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1063,43	1102,0	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	78,41	52,0	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	-	-	
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 (предписания)	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.	-		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	-	948,1	
III	<b>Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии</b>	тыс. руб.	<b>679,4</b>	<b>661,0</b>	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	0,45	0,398	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб/МВтч.	1509,78	1660,75	
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.	9	9	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа			
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН	МВа	16,3	16,3	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН - I	МВа	-	-	



№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 год		Примечание ***
			план *	факт **	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН-II	МВа	20,746	20,746	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН	МВа	-	-	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	167,59	163,59	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН	у.е.	5,97	5,97	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН-I	у.е.	-	-	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН-II	у.е.	103,72	99,72	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН	у.е.	57,9	57,9	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	419,9	348,8	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН	у.е.	139,6	141,6	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН-I	у.е.	-	-	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН-II	у.е.	280,3	207,2	ошибочные плановые данные
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН	у.е.	-	-	
5	Длина линий электропередач, всего	км	69,351	66,681	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН	км	3,141	3,141	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН-I	км			
5.3	в том числе длина линий электропередач на СН-II	км	44,21	41,54	
5.4	в том числе длина линий электропередач на НН	км	22	22	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	63,55	63,29	
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 *****	%	3,58	х	х