Приложение 2
к приказу
Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. N 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

Долгосрочный период регулирования: 2015 -2019 гг.

N п/п	Показатель	Ед. изм.	2016 Год		Примечание <***>
			план <*>	факт <**>	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1276,91	1034,49	
1,1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	851,861	760,74	
1,1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.		37,85	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.		10,71	
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.		27,14	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1,1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	808,773	409,32	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1,1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	43,088	313,58	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <****>	тыс. руб.	43,088	313,5782	
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.	425,046	273,74	
	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.			
	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
	Плата за аренду имущества	тыс. руб.			
	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	254,116	126,02	
	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
	амортизация	тыс. руб.	170,93	147,73	
	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
	налог на прибыль	тыс. руб.			
	прочие налоги	тыс. руб.			
	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.			

	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 ор	тыс. руб.			
	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			
	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.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	94,818	0	
	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	0,38	0,369	
	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1953,75		
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.	45	39	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	73,9	19,76	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
	СН2		73,9	19,76	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	230,021	81,159	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.			
	СН2		184,121	79,485	
	НН		45,9	1,674	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	801,8	196,5	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
	СН2		801,8	196,5	
5	Длина линий электропередач, всего	км	69,61	23,33	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
	СН2		52,61	22,71	
	НН		17	0,62	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100	100	
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 <*****>	%		X	X