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

Наименование организации: ООО "Республиканская сетевая компания"
ИНН: 1101061957
КПП: 110101001
Долгосрочный период регулирования: 2015-2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2015 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	x	x	x	x
1	**Необходимая валовая выручка на содержание**	**тыс. руб.**	**906 346**	**912 054**	
1.1	**Подконтрольные расходы, всего**	**тыс. руб.**	**472 453**	**458 424**	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	403 113	377 013	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.			
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.	403 113	377 013	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	38 779	8 241	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	53 426	51 079	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	15 915	30 331	
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.	15 915	30 331	
1.1.3.3.1	внереализационные расходы на оплату работ (услуг) производственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам с организациями на проведение регламентных работ	тыс. руб.			
1.1.3.3.2	расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями	тыс. руб.	14 090	29 179	
1.1.3.3.3	плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду;	тыс. руб.			
1.1.3.3.4	расходы на служебные командировки	тыс. руб.	1 235	1 102	
1.1.3.3.5	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	194	50	
1.1.3.3.6	расходы на страхование основных производственных фондов, относящихся к регулируемому виду деятельности, а также основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности	тыс. руб.			
1.1.3.3.7	иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые регулирующим органом в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации	тыс. руб.			
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.**	**420 730**	**453 631**	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	1 188	1 102	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.		75	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	194 819	196 608	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	16 135	20 288	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	88 884	107 985	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	76 396	76 396	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	26 325	32 362	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	5 462	5 296	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	7 897	9 806	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	57	146	
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), в том числе:	тыс. руб.	3 625	3 712	
1.2.12.1	Отчисления на энергосбережения	тыс. руб.	3 625	3 712	
1.3	**Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)**	**тыс. руб.**	**13 163**		
II	**Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)**	**тыс. руб.**	**38 779**	**8 241**	
III	**Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии**	**тыс. руб.**	**101 152**	**91 571,3**	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	53,33	48,9	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт ч	1 896,71	1 870,95	
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.		7286	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	**526,81**	**533,413**	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН (110 кВ и выше)	МВА	152	152	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН-1 (35 кВ)	МВА	75	75	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН-2 (1-20 кВ)	МВА	299,81	306,413	

3	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	**6737,4**	**6843,8**	
3.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН (110 кВ и выше)	у.е.	987,3	987,3	
3.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН-1 (35 кВ)	у.е.	1553,7	1553,7	
3.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН-2 (1-20 кВ)	у.е.	4196,4	4302,8	
4	Длина линий электропередач, всего	км	**1355,92**	**1384,54**	
4.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН (110 кВ и выше)	км	94	94	
4.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН-1 (35 кВ)	км	281,2	281,2	
4.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН-2 (1-20 кВ)	км	735,93	739,05	
4.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН (0,23-1 кВ)	км	244,79	270,29	
5	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	**2280,83**	**2363,13**	
5.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН (110 кВ и выше)	у.е.	150,4	150,4	
5.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН-1 (35 кВ)	у.е.	393,68	393,68	
5.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН-2 (1-20 кВ)	у.е.	1204,46	1222	
5.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН (0,23-1 кВ)	у.е.	532,29	597,05	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	19,28%	20,68%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	149 024	188 236	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		21 371	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	7,38	x	x