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: ООО "Никольская электросетевая компания"
ИНН: 4716024056
КПП: 471601001
Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017 год	
			план *	факт **
I	Структура затрат	x	x	x
1	**Необходимая валовая выручка на содержание**	**тыс. руб.**	**24 112,26**	**27 623,04**
1.1	**Подконтрольные расходы, всего**	**тыс. руб.**	**5 563,48**	**6 324,72**
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	682,70	4 705,22
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.		
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.		0,00
1.1.1.3	в том числе на вспомогательные материалы	тыс. руб.	682,70	0,00
1.1.1.4	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.		4 705,22
1.1.1.4.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		977,94
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	4 191,44	1 470,42
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	253,14	110,15
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 расходы на страхование	тыс. руб.	20,57	0,00
1.1.3.4	в том числе услуги связи	тыс. руб.	19,99	19,00
1.1.3.5	в том числе расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс. руб.	122,28	69,57
1.1.3.6	в том числе консультационные услуги	тыс. руб.	2,74	4,64
1.1.3.7	в том числе информационные услуги	тыс. руб.	16,12	0,00
1.1.3.8	в том числе расходы на подготоку кадров	тыс. руб.	32,44	0,00
1.1.3.9	в том числе почтовые расходы	тыс. руб.		
1.1.3.10	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	39,00	16,94
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	21,47	38,93
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	414,72	0,00

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017 год	
			план *	факт **
1.2	**Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего**	**тыс. руб.**	**10 429,80**	**13 179,34**
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.	9 210,80	11 669,62
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 219,00	446,81
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.		
1.2.6	амортизация	тыс. руб.		575,76
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.		486,78
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.		
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.		0,37
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	8 118,98	8 118,98
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.4.1)	тыс. руб.	0,00	977,94
III	**Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии**	**тыс. руб.**	**1 127,21**	**1 581,08**
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	0,539	0,707
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	x	x	x
1	**Общее количество точек подключения на конец года**	**шт.**	**19**	**19**

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017 год	
			план *	факт **
2	**Трансформаторная мощность подстанций, всего**	**МВа**	**80,0**	**83,1**
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	80,0	80,0
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СНII	МВа		3,1
3	**Количество условных единиц по линиям электропередач, всего**	**у.е.**	**25,7**	**47,6**
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	15,4	15,0
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СНI	у.е.	10,4	10,4
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СНII	у.е.		16,5
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.		5,8
4	**Количество условных единиц по подстанциям, всего**	**у.е.**	**280,8**	**840,7**
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	168,1	193,2
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СНI	у.е.	32,0	88,4
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СНII	у.е.	80,7	559,1
5	**Длина линий электропередач, всего**	**км**	**12,02**	**25,252**
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	8,77	8,77
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СНI	км	3,25	3,25
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СНII	км		11,101
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км		2,131
6	Доля кабельных линий электропередач	%	14%	7%
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