Раскрытие 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 ОАО "Электротехнический комплекс"

N п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2016		Примечание <***>
			план <*>	факт <**>	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	104877,33		
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	56089,19		
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	5426,83		
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	0		
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0		
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.	5426,83		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	5426,83		
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	42429,69		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0		
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	8147,81		
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	294,43		
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <****>	тыс. руб.	7853,38		
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0		

1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	84,86		
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	34689,21		
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0		
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0		
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	410,48		
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	12813,77		
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0		
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	11411,22		
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	8490,06		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1563,68		
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0		
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0		

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.	0		
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,00		
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	14098,93		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	5426,83		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	13238,54		
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	6751		
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./М.Вт.ч	1,96097		
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.	320		

2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	343,028		
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	110 кв - 268 6-10 кв- 75,028		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	134,6		
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	110кВ-2,95 6-10кВ-128,31 0,4 кВ- 3,35		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	2701,9		
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	110кВ-1646,9 6-10кВ-1055,0 0,4 кВ -0		
5	Длина линий электропередач, всего	км	39,45		
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	110кВ-1,55 6-10кВ-36,66 0,4 кВ -1,24		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	4,7		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0		
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0		
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <*****>	%	—	X	X