Структура и объем затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Наименование организации: МУП "ПОВВ"
ИНН: 7421000440
КПП: 742150001
Долгосрочный период регулирования: 2013 - 2015 гг.

N п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание <***>
			2015	2015	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание (собственная)	тыс. руб.	19274,5	19274,5	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	14178,8	14178,8	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	103,03	103,03	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	-	-	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	103,03	103,03	
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.	-	-	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	13476,64	13476,64	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	599,13	599,13	
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.	-	-	
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.	-	-	
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.	-	-	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4231,67	4231,67	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	-	-	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	502,58	502,58	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	361,45	361,45	
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.	103,03	103,03	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1597,23	1597,23	
1.1.	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	232,304	232,304	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	389,91	389,91	
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.	116	116	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	64,25	64,25	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	64,25	64,25	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	747,7	747,7	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	747,7	747,7	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1307,9	1307,9	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	1307,9	1307,9	
5	Длина линий электропередач, всего	км	231	231	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	231	231	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	96,02	96,02	
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 <*****>	%	1,8	X	X