Приложение 2

к приказу Федеральной службы по тарифам от
«24» октября 2014г. № 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 «Главные понизительные подстанции»

ИНН: 7326046726

КПП: 732501001

Долгосрочный период регулирования: 2016 - 2018 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1	Структура затрат	х	х	х	х
1	**Необходимая валовая выручка на содержание**	**тыс. руб.**	**42 596,56**	**42 377,86**	
1	**Подконтрольные расходы, всего**	**тыс. руб.**	**20 272,56**	**20 179,86**	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	4 698,89	2 488,72	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	783,58	805,40	
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.	3 915,31	1 683,32	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	12 985,38	15 534,57	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 805,71	1 573,79	
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.	782,58	582,78	
1.2	**Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего**	**тыс. руб.**	**22 324,00**	**22 198,01**	
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.	17 991,35	11 732,03	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 947,41	4 839,27	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	181,95	179,51	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	195,65	5 400	Фактически начисленный и уплаченный налог за 2016г
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	7,64	47,20	
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.			

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			
I	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-	-	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего	тыс. руб.	-	-	
III	**Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии**	**тыс. руб.**	**2 779,52**	**3 804,82**	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1380	1890,43	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,01415	2,02180	
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.		**650**	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	**101,8**	**109,9**	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	76,6	76,6	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 1	МВа	25,2	25,2	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 2	МВа		8,1	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	**28,07**	**76,1**	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	12,07	1,71	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН 1	у.е.	10,5	10,5	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН 2	у.е.	5,5	34,471	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.		29,419	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	**1 075,7**	**1 481,7**	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	355,2	454,2	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 1	у.е.	208,8	246,6	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 2	у.е.	511,7	780,9	
5	Длина линий электропередач, всего	км	**20,527**	**48,399**	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	8,527	0,9	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 1	км	7	7	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 2	км	5	21,006	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км		19,493	
6	Доля кабельных линий электропередач	%			
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

Примечание:

* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

*** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

Приложение 4 к приказу Федеральной службы по тарифам
от «24» октября 2014г. № 1831-э

Форма раскрытия информации о движении активов, включающий балансовую стоимость активов на начало года, балансовую стоимость активов на конец года, а также информацию о выбытии активов в течение года, о вводе активов в течение года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования

Наименование организации ООО «Главные понизительные подстанции»
ИНН: 7326046726
КПП: 732601001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016 Год		Примечание *
			план	факт	
1.	Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	367	367	
2.	Ввод активов (основных средств), всего	тыс. руб.	15124,89	15 124,89	
		МВА			
		км			
2.1.	Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет переоценки	тыс. руб.			
2.2.	Ввод активов (основных средств) за год	тыс. руб.	15 124,89	15 124,89	
		МВА			
		км			
2.2.1.	в том числе модернизация и реконструкция	тыс. руб.			
		МВА			
		км			
2.2.2.	в том числе новое строительство	тыс. руб.			
		МВА			
		км			
2.2.3.	Прочее, в том числе приобретение нового оборудования	тыс. руб.	15 124,89	15 124,89	
		МВА			
		км			
3.	Выбытие активов (основных средств)	тыс. руб.			
		МВА			
		км			
4.	Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	15 311,9	15 311,90	

Примечание:* При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.