Приложение 2
к приказу Федеральной
службы по тарифам
от 24 октября 2014 года № 1831-э

Приложение 2. 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 «НЭС»

ИНН: 6234072107

КПП: 621101001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

N п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 Год		Приме-чание***
			план*	факт**	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс.руб.	67609	66645	-964 уменьшился полезный отпуск электроэнергии
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс.руб.	31156	41749	10593
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс.руб.	17730	15549	-2181
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	4669	2488	-2181
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.	13061	13061	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс.руб.	13061	13061	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	9301	9301	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс.руб.	-	-	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс.руб.	3327	16101	12774 (ремонты выполненные хозспособом)
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.	630	630	
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.	798	798	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс.руб.	15233	18912	3679
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	5126	4778	-348
1.2.2	Расходы на оплату	тыс.руб.	-	-	

	технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации				
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс.руб.	1877	3552	1675 (аренда автогидроподъемника)
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	2828	2794	-34
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс.руб.	-	-	
1.2.6	амортизация	тыс.руб.	2417	3103	686 (амортизация по реконструкции объектов)
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	-	-	
1.2.8	налог на прибыль	тыс.руб.	254	739	486 (амортизация по переоценке не входит в расчет)
1.2.9	прочие налоги	тыс.руб.	2732	3946	1214 (налог на имущество увеличился из-за переоценки основных средств)
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.	13061	25345	12284
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс.руб.	22088	5985	-16103
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	9461	2364	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода	тыс.руб.	2,334	2,531	

	электрической энергии				
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.	791	791	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	74,01	74,01	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	50	50	
2.2	на уровне напряжения СН1	МВа	-	-	
2.3	на уровне напряжения СН2	МВа	24,01	24,01	
2.4	на уровне напряжения НН	МВа	-	-	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	367	311	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	57	57	
3.2	на уровне напряжения СН1	у.е.	-	-	
3.3	на уровне напряжения СН2	у.е.	158	148	
3.4	на уровне напряжения НН	у.е.	152	106	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	484	542	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	121	135	
4.2	на уровне напряжения СН1	у.е.	-	-	
4.3	на уровне напряжения СН2	у.е.	363	407	
4.4	на уровне напряжения НН	у.е.	-	-	
5	Длина линий электропередач, всего	км	207,5	207,5	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	32,2	32,2	
5.2	на уровне напряжения СН1	км	-	-	
5.3	на уровне напряжения СН2	км	94,34	94,34	
5.4	на уровне напряжения НН	км	80,97	80,97	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	28	28	
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	%	6,9	X	X

	России*****				

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.

**** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.