Подготовлено с использованием системы **КонсультантПлюс**

Приложение 3
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 экономически обоснованных расходов (затрат)

Наименование организации Общество с ограниченной ответственностью "АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ"
ИНН: 6321280368
КПП: 632101001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2013		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	x	x	x	x
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	11 899,8	58 135,2	значительное отклонение фактического полезного отпуска от плановых значений, принятых в прогнозном балансе
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	11 334,0	54 565,7	-
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	5 872,2	38 194,7	-
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 273,7	2 189,8	недоучет расходов на оплату труда при тарифном регулировании
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0,0	0,0	-
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.	4 598,4	36 004,8	-
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	4 527,5	35 531,9	выполнение большего объема работ по капитальному ремонту
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	3 513,1	10 302,5	недоучет расходов при тарифном регулировании
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,0	0,0	-
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	933,3	3 135,8	недоучет расходов при тарифном регулировании
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	1 015,5	2 932,8	недоучет расходов при тарифном регулировании
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	96,1	984,9	Изменение коэффициентов, установленных ОМС, при расчете арендной платы
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	13,8	72,5	неучтены расходы при тарифном регулировании
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.	0,0	0,0	-
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,0	0,0	-
1.1.4.5	прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	905,6	1 875,4	недоучет расходов при тарифном регулировании
1.1.4.5.1.	услуги связи	тыс. руб.	10,4	44,1	-
1.1.4.5.2.	расходы на услуги вневедомственной охраны	тыс. руб.	19,4	378,7	-
1.1.4.5.3.	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	7,2	85,0	-
1.1.4.5.4.	расходы на командировки и представительские расходы	тыс. руб.	20,1	39,4	-

1.1.4.5.5.	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	7,7	21,8	-
1.1.4.5.6.	другие прочие расходы	тыс. руб.	481,5	750,9	-
1.1.4.5.7.	электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	359,3	555,5	фактическая цена за электрическую энергию на хозяйственные нужды больше плановой
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	565,8	3 569,5	-
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	108,7	3 335,8	налог на прибыль исчислен с фактически полученной выручки
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	457,1	233,7	значительное отклонение фактического полезного отпуска от плановых значений, принятых в прогнозном балансе
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	0,0	0,0	-
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.	0,0	0,0	-
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.	0,0	0,0	-
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.	457,1	233,7	недоучет расходов при тарифном регулировании
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,0	0,0	-
1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0,0	0,0	-
1.4.1	в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,0	0,0	-
1.4.1.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	1,0	1,0	-
1.5	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.	0,0	0,0	-
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	4 527,5	35 531,9	-
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	3 180,5	8 237,3	-
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1 995,6	4 930,0	значительное отклонение фактического полезного отпуска от плановых значений, принятых в прогнозном балансе
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1,59	1,67	-
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.	32	32	-
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	114,00	114,00	-
2.1.	ВН	МВа	114,00	114,00	-
2.2.	СНI	МВа	-	-	-

2.3.	СНII	МВа	-	-	-
2.4.	НН	МВа	-	-	-
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	249,86	249,86	-
3.1.	ВН	у.е.	128,73	128,73	-
3.2.	СНI	у.е.	-	-	-
3.3.	СНII	у.е.	121,12	121,12	-
3.4.	НН	у.е.	-	-	-
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	1 271,80	1 271,80	-
4.1.	ВН	у.е.	742,90	742,90	-
4.2.	СНI	у.е.	-	-	-
4.3.	СНII	у.е.	528,90	528,90	-
4.4.	НН	у.е.	-	-	-
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	161,69	161,69	-
5.1.	ВН	км	96,11	96,11	-
5.2.	СНI	км	-	-	-
5.3.	СНII	км	65,58	65,58	-
5.4.	НН	км	-	-	-
6	Доля кабельных линий электропередач	%	13%	13%	-
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0,00	0,00	-
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	-
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	3,29	3,29	x