

Приложение 2
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 долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

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

КПП: 632101001

Долгосрочный период регулирования: 2017 - 2021 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	x	x	x	x
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	22 821,7	-	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	18 959,7	-	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	8 747,9	-	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2 447,6	-	
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.	6 300,3	-	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	4 231,7	-	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	7 180,8	-	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	2 768,5	-	
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.	512,1	-	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	2 256,4	-	
1.1.3.3.1	услуги связи	тыс. руб.	87,0	-	
1.1.3.3.2	расходы на услуги вневедомственной охраны	тыс. руб.	118,3	-	
1.1.3.3.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	43,2	-	
1.1.3.3.4	расходы на командировки и представительские расходы	тыс. руб.	38,4	-	
1.1.3.3.5	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	90,1	-	
1.1.3.3.6	другие прочие расходы	тыс. руб.	1 239,3	-	
1.1.3.3.7	электроэнергия на хозяйствственные нужды	тыс. руб.	640,1	-	
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.	262,5	-	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	5 099,9	-	
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.	583,0	-	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 168,6	-	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	2 073,2	-	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	65,6	-	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	209,4	-	
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.	- 1 237,89	-	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	4 231,66	-	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	9 719,33	-	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	4 422,05	-	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,20	-	
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.	49,00	-	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	MВа	114,00	-	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения	MВа	-	-	
2.1.1.	ВН	MВа	114,00	-	
2.1.2.	ЧН	MВа	-	-	
2.1.3.	СНН	MВа	-	-	
2.1.4.	НН	MВа	-	-	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	347,68	-	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения	у.е.	-	-	
3.1.1.	ВН	у.е.	124,94	-	
3.1.2.	ЧН	у.е.	-	-	

3.1.3.	СНII	у.е.	222,74	-	
3.1.4.	НН	у.е.	-	-	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1 192,10	-	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения	у.е.		-	
4.1.1.	ВН	у.е.	676,40	-	
4.1.2.	ЧНI	у.е.	-	-	
4.1.3.	ЧНII	у.е.	515,70	-	
4.1.4.	НН	у.е.	-	-	
5	Длина линий электропередач, всего	км	190,45	-	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения	км		-	
5.1.1.	ВН	км	96,11	-	
5.1.2.	ЧНI	км	-	-	
5.1.3.	ЧНII	км	94,34	-	
5.1.4.	НН	км	-	-	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	26%	-	
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 ****	%	3,52	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.

**** 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.