

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 ООО "Оренбург Водоканал"
ИНН: 5610077370
КПП: 561350001

N п/п	Показатель	Ед. изм.	2017 год		Примечание <***>
			план <*>	факт <***>	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	11787,19	12021,66	
1.1.	Себестоимость, всего	тыс. руб.	11587,78	9059,93	
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	2804,35	902,69	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	0,00	612,29	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	1453,86	290,39	
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.	1350,49	0,00	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		0,00	
1.1.2.	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	5904,87	6322,57	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3.	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	1362,62	432,31	
1.1.4.	Прочие расходы	тыс. руб.	1515,93	1402,36	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	100,40	106,75	
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.			
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.			
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.1.4.5	прочие расходы (с расшифровкой) <***>	тыс. руб.	1339,60	1295,62	
1.2.	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	199,41	2961,73	Возврат долгов прошлых периодов
1.2.1.	Налог на прибыль	тыс. руб.	39,88	0,00	
1.2.2.	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	159,53	0,00	
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.			
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.		0,00	
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.			
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.	159,53		
1.3.	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.4.	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
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.			
1.4.1.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		290,391	
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.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	1453,86	290,39	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.			
1.1.	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	2946,09	2946,09	
1.2.	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	6952,789	6952,789	
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.			
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	32,787	32,787	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	32,787	32,787	
2.2.	трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	66,3	162,7	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	66,0	162,4	
3.2.	количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	0,3	0,3	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	114	871,8	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	114	871,8	
4.2.	количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	34,311	74,052	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	34,195	50,99	
5.2.	длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	0,116	23,062	

6	Доля кабельных линий электропередач	%	35%	54%	
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

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.

<*> 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 N 1178, за исключением подпунктов 1.1.4.1 - 1.1.4.4.

<*****> В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 N 400.