

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.