**Приложение 2  
к**[**приказу**](http://base.garant.ru/70842132/)**Федеральной службы по тарифам  
от 24 октября 2014 г. N 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: Павловское МУПП «Энергетик»**

**ИНН: 3620005653**

**КПП: 362001001**

**Долгосрочный период регулирования: 2016 - 2019 гг.**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель | Ед. изм. | Год | | Примечание[\*(3)](http://base.garant.ru/70842132/#block_2333) |
| план[\*(2015г.)](http://base.garant.ru/70842132/#block_2111) | факт[\*(2015г.)](http://base.garant.ru/70842132/#block_2222) |
| I | Структура затрат | x | x | x | x |
| 1 | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс. руб. | **28455,20** | **25816,03** |  |
| 1.1 | Подконтрольные расходы, всего | тыс. руб. | **18755,78** | **18969,46** |  |
| 1.1.1 | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | 4670,61 | 5440,53 |  |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 1217,10 | 2176,58 |  |
| 1.1.1.2 | на ремонт | тыс. руб. | 3453,51 | 3263,95 |  |
| 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. |  |  |  |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.1.2 | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 11426,64 | 11953,61 |  |
| 1.1.2.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.1.3 | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 2658,54 | 1575,32 |  |
| 1.1.3.1 | в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты) | тыс. руб. | 1048,77 |  |  |
| 1.1.3.2 | в том числе транспортные услуги | тыс. руб. | 2,21 |  |  |
| 1.1.3.3 | в том числе прочие расходы (с расшифровкой)[\*(4)](http://base.garant.ru/70842132/#block_2444) | тыс. руб. | 1607,56 | 1575,32 |  |
| 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. |  |  |  |
| 1.2 | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего | тыс. руб. | **8426,77** | **6846,57** |  |
| 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. |  |  |  |
| 1.2.4 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 3473,70 | 3637,43 |  |
| 1.2.5 | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.2.6 | амортизация | тыс. руб. | 1905,54 | 2803,32 |  |
| 1.2.7 | прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 1517,17 |  |  |
| 1.2.8 | налог на прибыль | тыс. руб. | 641,48 |  |  |
| 1.2.9 | прочие налоги | тыс. руб. | 224,38 |  |  |
| 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. | 664,50 | 405,82 |  |
| 1.3 | недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-) | тыс. руб. | **1272,65** |  |  |
| II | Справочно: расходы на ремонт, всего ([пункт 1.1.1.2](http://base.garant.ru/70842132/#block_2101112) + [пункт 1.1.2.1](http://base.garant.ru/70842132/#block_2101121) + [пункт 1.1.3.1](http://base.garant.ru/70842132/#block_2101131)) | тыс. руб. | 3453,51 | 3263,95 |  |
| III | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс. руб. | **13810,97** | **17854,19** |  |
| 1.1 | Справочно:  Объем технологических потерь | http://base.garant.ru/files/base/70842132/1865915527.png | 6905,48 | 8717,701 |  |
| 1.2 | Справочно:  Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | тыс. руб. | 2,0000 | 2,0480 |  |
| 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. | 73 | 73 |  |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа | 38,57 | 38,57 |  |
| 2.1 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на СНi уровне напряжения | МВа | 38,57 | 38,57 |  |
| 3 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у.е. | 447,25 | 447,25 |  |
| 3.1 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения | у.е. | 255,19 | 255,19 |  |
| 3.2 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения | у.е. | 192,06 | 192,06 |  |
| 4 | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у.е. | 823,10 | 823,10 |  |
| 4.1 | в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения | у.е. | 823,1 | 823,1 |  |
| 5 | Длина линий электропередач, всего | км | 181,96 | 181,96 |  |
| 5.1 | в том числе длина линий электропередач на СН уровне напряжения | км | 79,63 | 79,63 |  |
|  | в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения | км | 102,33 | 102,33 |  |
|  |  |  |  |  |  |
| 6 | Доля кабельных линий электропередач | % | 52,17 | 52,17 |  |
| 7 | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года | тыс. руб. | 0 | 0 |  |
| 7.1 | в том числе за счет платы за технологическое присоединение | тыс. руб. | 0 | 0 |  |
| 8 | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России[\*(5)](http://base.garant.ru/70842132/#block_2555) | % | 13,04 | x | x |