|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |
| В случае применения метода доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъектов рынков электрической энергии:подконтрольные (операционные) и неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, норма доходности инвестированного капитала, установленная федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (с указанием акта об утверждении нормы доходности на инвестированный капитал), фактический уровень доходности инвестированного капитала, использованного при осуществлении регулируемой деятельности, и обоснование причин его отклонения от уровня доходности инвестированного капитала, установленного федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифовПриложение 1к приказу Федеральной службы по тарифамот 24 октября 2014 года № 1831-э**Форма раскрытия информации** |
| **о структуре и объемах затрат**  |
| **на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями,** |
|  **регулирование деятельности которых осуществляется**  |
| **методом доходности инвестированного капитала** |
|  |  |  |  |  |  |
| Наименование организации **ОАО "Тульские городские электрические сети"** |
| ИНН: **710 550 59 71** |
| КПП: **710 501 001** |
| Долгосрочный период регулирования 2012 - 2017 гг. |
|  |  |  |  |  |  |
| N п/п | Показатель | Ед. изм. | Год 2014 | Примечание |
| план  | факт |
| I | Структура затрат | x | x | x | x |
| 1 | Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ) | тыс. руб. | 434245,8 | 474295,2 |   |
| 1.1 | Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ | тыс. руб. | 188825,8 | 202718,1 |   |
| 1.1.1 | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | 41083,8 | 33365,5 |   |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 11037,3 | 11043,4 |   |
| 1.1.1.2 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | 19004,6 | 19389,4 |   |
| 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. | 7341,9 | 4669,3 |   |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | 3700,0 | 3638,8 |   |
| 1.1.2 | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 130953,6 | 134992,7 |   |
| 1.1.3 | Прочие операционные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 16788,5 | 34359,9 |   |
| 1.1.3.1 | в том числе транспортные услуги | тыс. руб. |   |   |   |
| 1.1.3.2 | в том числе прочие расходы (с расшифровкой)\*(4) | тыс. руб. | 16788,5 | 34359,9 |   |
| 1.2 | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего | тыс. руб. | 66743,6 | 92900,6 |   |
| 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. | 77,0 | 104,4 |   |
| 1.2.4 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 39809,9 | 33 064,0 |   |
| 1.2.5 | налог на прибыль | тыс. руб. | 24047,5 | 52 672,5 |   |
| 1.2.6 | прочие налоги | тыс. руб. | 2809,3 | 7 059,7 |   |
| 1.2.7 | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение | тыс. руб. |   | 5074,3 |   |
| 1.2.7.1 | Справочно: "Количество льготных технологических присоединений" | ед. |   | 560 |   |
| 1.2.8 | 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. |   |   |   |
| 1.3 | Возврат инвестированного капитала, всего | тыс. руб. | 113156,1 | 113156,1 |   |
| 1.3.1 | в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ | тыс. руб. | 67379,9 | 67379,9 |   |
| 1.4. | Доход на инвестированный капитал, всего | тыс. руб. | 66329,0 | 66329,0 |   |
| 1.4.1 | в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ | тыс. руб. | 66329,0 | 66329,0 |   |
| 1.5 | Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-) | тыс. руб. | -808,7 | -808,7 |   |
| 1.6 | Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях | тыс. руб. |   |   |   |
| 1.7 | Экономия операционных расходов | тыс. руб. |   |   |   |
| 1.8 | Экономия от снижения технологических потерь | тыс. руб. |   |   |   |
| II | Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.1.3.1 + пункт 1.1.2.1) | тыс. руб. | 22704,6 | 23028,3 |   |
| III | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс. руб. | 330501,0 | 299101,0 |   |
| 1.1 | Объем технологических потерь |  | 201870,9 | 181886,8 |   |
| 1.2 | Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | тыс. руб. | 1637,19 | 1644,44 |   |
| IV | Норма доходности на инвестированный капитал | x | x | x | x |
| 1 | норма доходности на инвестированный капитал, установленная ФСТ России | % |   | x | x |
| 1.1 | норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования | % | 3 | x | x |
| V | 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. | 43707 | 43707 |   |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа | 555,0 | 592,4 |   |
| 2.1 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 1-20 кВ | МВа | 555,0 | 592,4 |   |
| 3 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у.е. | 6906,32 | 6885,1 |   |
| 3.1 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 6-10 кВ | у.е. | 3809,89 | 3774,8 |   |
| 3.2 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 0,4 кВ | у.е. | 3096,43 | 3110,3 |   |
| 4 | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у.е. | 11585,6 | 11645,3 |   |
| 4.1 | в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 1-20 кВ | у.е. | 11585,6 | 11645,3 |   |
| 5 | Длина линий электропередач, всего | км | 2530,40 | 2551,3 |   |
| 5.1 | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 6-10 кВ | км | 1145,47 | 1128,2 |   |
| 5.2 | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 0,4 кВ | км | 1384,93 | 1423,1 |   |
| 6 | Доля кабельных линий электропередач | % | 72,7 | 70,7 |   |
| 7 | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года | тыс. руб. | 295190 | 419407,46 |   |
| 7.1. | в том числе за счет платы за технологическое присоединение | тыс. руб. | - | 63707,35 |   |
| 8 | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России\*(5) | % | 16,72 | x | x |
|  |  |  |  |  |  |
|  | \*(4) Расшифровка к п. 1.1.3.2. |  |  |  |  |
| 1.1.3.2.1 | Оплата работ и услуг сторонних организаций | тыс. руб. | 10932,1 | 11 492,21 |   |
| 1.1.3.2.2 | Расходы на командировки и представительские | тыс. руб. | 32,7 | 101,19 |   |
| 1.1.3.2.3 | Расходы на подготовку кадров | тыс. руб. | 54,7 | 119,79 |   |
| 1.1.3.2.4 | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс. руб. | 186,1 | 493,70 |   |
| 1.1.3.2.5 | Расходы на страхование | тыс. руб. | 429,8 | 353,80 |   |
| 1.1.3.2.6 | Другие прочие расходы | тыс. руб. | 5153,1 | 21 799,25 |   |