

Раскрытие 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 ОАО "Электротехнический комплекс"

| N п/п | Показатель | Ед. изм. | Год 2015 | | Примечание <***> |
|-----------|---|-----------|----------|------------|--|
| | | | план <*> | факт <***> | |
| I | Структура затрат | Х | Х | Х | Х |
| 1 | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс. руб. | 89467,08 | 105719,71 | |
| 1.1 | Подконтрольные расходы, всего | тыс. руб. | 53673,86 | 64123,41 | Был учтен РЭК Омской области не в потребном объеме |
| 1.1.1 | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | 5193,14 | 6440,25 | Был учтен РЭК Омской области не в потребном объеме |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 1.1.1.2 | на ремонт | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 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. | 5193,14 | 6440,25 | Был учтен РЭК Омской области не в потребном объеме |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | 5193,14 | 6440,25 | Был учтен РЭК Омской области не в потребном объеме |
| 1.1.2 | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 40602,57 | 35551,21 | |
| 1.1.2.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 1.1.3 | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 7796,94 | 21982,11 | Был учтен РЭК Омской области не в потребном объеме |
| 1.1.3.1 | в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты) | тыс. руб. | 281,75 | 16,76 | Недостаток средств в тарифе |

| | | | | | |
|---------|---|-----------|----------|----------|--|
| 1.1.3.2 | в том числе транспортные услуги | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 1.1.3.3 | в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <****> | тыс. руб. | 7515,19 | 21965,35 | Был учтен РЭК Омской области не в потребном объеме |
| 1.1.4 | Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 1.1.5 | Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов | тыс. руб. | 81,21 | 149,84 | Был учтен РЭК Омской области не в потребном объеме |
| 1.2 | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего | тыс. руб. | 31893,04 | 37696,11 | |
| 1.2.1 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 1.2.2 | Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 1.2.3 | Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 409,84 | 842,43 | Был учтен РЭК Омской области не в потребном объеме |
| 1.2.4 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 12261,98 | 10504,55 | |
| 1.2.5 | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 1.2.6 | амортизация | тыс. руб. | 10248,01 | 15247,24 | Был учтен РЭК Омской области не в потребном объеме |
| 1.2.7 | прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 7807,95 | 10271,52 | Был учтен РЭК Омской области не в потребном объеме |
| 1.2.8 | налог на прибыль | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 1.2.9 | прочие налоги | тыс. руб. | 1165,26 | 680,53 | |

| | | | | | |
|----------|--|-------------------------|---------|----------|--|
| 1.2.10 | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 1.2.10.1 | Справочно: "Количество льготных технологических присоединений" | ед. | 0 | 0 | |
| 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. | 0 | 0 | |
| 1.2.12 | прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 0,00 | 149,84 | Был учтен РЭК Омской области не в потребном объеме |
| 1.3 | недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-) | тыс. руб. | 3900,18 | 3900,18 | |
| II | Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1) | тыс. руб. | 5193,14 | 6440,25 | |
| III | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс. руб. | 8573,75 | 10868,03 | Был учтен РЭК Омской области не в потребном объеме |
| 1.1 | Справочно: Объем технологических потерь | МВт·ч | 6859 | 6410,83 | |
| 1.2 | Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | тыс. руб./М.В т.ч | 1,25 | 1,74 | |

| | | | | | |
|-----|---|-----------|---|---|---|
| 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. | 320 | 320 | |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | MВa | 343,028 | 343,028 | |
| 2.n | в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения | MВa | 110 кв - 268 6-10 кв- 75,028 | 110 кв - 268 6-10 кв- 75,028 | |
| 3 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у.е. | 134,06 | 134,6 | |
| 3.n | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения | у.е. | 110кВ-2,95 6-10кВ-128,31 0,4 кВ- 2,81 | 110кВ-2,95 6-10кВ-128,31 0,4 кВ- 3,35 | |
| 4 | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у.е. | 2680,5 | 2701,9 | |
| 4.n | в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения | у.е. | 110кВ-1650 6-10кВ-1030,5 0,4 кВ -0 | 110кВ-1646,9 6-10кВ-1055,0 0,4 кВ -0 | |
| 5 | Длина линий электропередач, всего | км | 39,25 | 39,45 | |
| 5.n | в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения | км | 110кВ-1,55 6-10кВ-36,66 0,4 кВ -1,04 | 110кВ-1,55 6-10кВ-36,66 0,4 кВ -1,24 | |
| 6 | Доля кабельных линий электропередач | % | 4,7 | 4,7 | |
| 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 <*****> | % | 1,87 | X | X |