

**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**

(на основании приказа управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 16.02.2013 №193-э "О внесении изменений в приложение №1 к приказу управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 30.07.2012 №65-э "Об определении необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования и показателей надежности и качества оказываемых услуг при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии открытым акционерным обществом "Тамбовская сетевая компания" на 2012-2014 гг." и в приложение к приказу управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 30.07.2012 №66-э "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на долгосрочный период регулирования 2012-2014 гг.")

Наименование организации: ОАО "Тамбовская сетевая компания"

ИНН: 6829012231

КПП: 682901001

Долгосрочный период регулирования: 2012 - 2016 гг.

| № п/п     | Показатель  | Ед. изм.  | 2014 Год |          | Примечание ***  |
|-----------|---|-----------|----------|----------|---|
|           |   |           | план *   | факт **  |   |
| I         | Структура затрат  | х         | х        | х        | х   |
| 1         | Необходимая валовая выручка на содержание   | тыс. руб. | 424407,4 | 518998,1 | в 2014 г. расчеты производились по одноставочному тарифу, увеличение фактического сальдо-перетока электрической энергии |
| 1.1       | Подконтрольные расходы, всего   | тыс. руб. | 297078,6 | 300315,6 |   |
| 1.1.1     | Материальные расходы, всего   | тыс. руб. | 78240,7  | 47604,2  | проведены ремонтные работы хозяйственным способом   |
| 1.1.1.1   | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо  | тыс. руб. | 26834,6  | 22310,3  |   |
| 1.1.1.2   | на ремонт   | тыс. руб. |          | 18599,7  | проведены ремонтные работы хозяйственным способом   |
| 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. | 51406    | 6694,2   | проведены ремонтные работы хозяйственным способом   |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт   | тыс. руб. | 51406    | 6694,2   | проведены ремонтные работы хозяйственным способом   |
| 1.1.2     | Фонд оплаты труда   | тыс. руб. | 178344,5 | 179095,2 |   |
| 1.1.2.1   | в том числе на ремонт   | тыс. руб. |          | 19984,8  |   |
| 1.1.3     | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)  | тыс. руб. | 30935,5  | 33746,2  |   |
| 1.1.3.1   | в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)   | тыс. руб. | 6254,6   | 7010     |   |
| 1.1.3.2   | в том числе транспортные услуги   | тыс. руб. |          | 405,1    |   |
| 1.1.3.3   | в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****   | тыс. руб. | 24680,9  | 26331,06 |   |
| 1.1.3.3.1 | расходы на услуги связи   | тыс. руб. | 1531,1   | 1806,2   | затраты в плановом тарифе учтены не в полном объеме   |

|           |  |           |          |          |   |
|-----------|--|-----------|----------|----------|---|
| 1.1.3.3.2 | расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства  | тыс. руб. | 8875,7   | 8882,3   |   |
| 1.1.3.3.3 | расходы на юридические и информационные услуги   | тыс. руб. | 4358,4   | 4790,1   |   |
| 1.1.3.3.4 | прочие услуги сторонних организаций  | тыс. руб. | 1835,3   | 4677     | затраты в плановом тарифе учтены не в полном объеме           |
| 1.1.3.3.5 | расходы на командировки и представительские  | тыс. руб. | 308      | 549,9    | затраты в плановом тарифе учтены не в полном объеме           |
| 1.1.3.3.6 | расходы на подготовку кадров   | тыс. руб. | 514,1    | 243,7    | недостаток денежных средств                                   |
| 1.1.3.3.7 | расходы на страхование   | тыс. руб. | 779,6    | 875,8    |   |
| 1.1.3.3.8 | расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности  | тыс. руб. | 253,3    | 104,4    | недостаток денежных средств                                   |
| 1.1.3.3.9 | другие прочие расходы  | тыс. руб. | 6226     | 4401,7   | недостаток денежных средств                                   |
| 1.1.4     | Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов   | тыс. руб. | 5305,4   | 25302    | затраты в плановом тарифе учтены не в полном объеме           |
| 1.1.5     | Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов   | тыс. руб. | 4252,7   | 14568    | затраты в плановом тарифе учтены не в полном объеме           |
| 1.2       | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего  | тыс. руб. | 189542,7 | 172040,5 |   |
| 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. | 12580,3  | 12134,4  |   |
| 1.2.4     | отчисления на социальные нужды   | тыс. руб. | 54216,7  | 42487,9  |   |
| 1.2.4.1.  | в том числе на ремонт  | тыс. руб. |          | 6075,9   |   |
| 1.2.5     | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений  | тыс. руб. |          |          |   |
| 1.2.6     | амортизация  | тыс. руб. | 54777,2  | 55753,5  |   |
| 1.2.7     | прибыль на капитальные вложения  | тыс. руб. | 41000    | 41000    |   |
| 1.2.8     | налог на прибыль   | тыс. руб. | 12876,8  | 9555     | налоги начислены, исходя из фактической налогооблагаемой базы |
| 1.2.9     | прочие налоги  | тыс. руб. | 5243,3   | 5866,2   |   |
| 1.2.10    | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение   | тыс. руб. | 6005,7   | 2199     |   |
| 1.2.10.1  | Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"   | ед.       | 394      | 593      |   |
| 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. | 2842,71   | 3044,5  |   |
| 1.2.12.1 | электроэнергия на хозяйственные нужды   | тыс. руб. | 1589,6    | 1531,7  |   |
| 1.2.12.2 | тепловая энергия на хозяйственные нужды   | тыс. руб. | 1253,2    | 1512,8  | затраты в плановом тарифе учтены не в полном объеме                                 |
| 1.3      | недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)   | тыс. руб. | -62213,92 |         |   |
| II       | Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1+пункт1.2.4.1)  | тыс. руб. | 51406     | 51354,6 |   |
| III      | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии  | тыс. руб. | 86171,7   |         | в 2014 г. расчеты производились по одноставочному тарифу                            |
| 1.1      | Справочно:<br>Объем технологических потерь  | МВт·ч     | 48140     | 45047   |   |
| 1.2      | Справочно:<br>Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии                                    | тыс. руб. | 0,00179   | 0,00176 |   |
| IV       | Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями | х         | х         | х       |   |
| 1        | общее количество точек подключения на конец года  | шт.       |           | 114028  |   |
| 2        | Трансформаторная мощность подстанций, всего   | МВа       | 419,310   | 419,310 |   |
| 2.n      | в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения   | МВа       |           |         |   |
| 2.1      | ВН  | МВа       | 32        | 32      |   |
| 2.2      | СН1   | МВа       | 23,9      | 23,9    |   |
| 2.3      | СН2   | МВа       | 363,41    | 363,41  |   |
| 3        | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего  | у.е.      | 5123,78   | 5035,0  |   |
| 3.n      | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения  | у.е.      |           |         |   |
| 3.1      | ВН  | у.е.      | 10,34     | 10,34   |   |
| 3.2      | СН1   | у.е.      | 6,24      | 10,44   | план 2014 года был принят исходя из факта 2012 года, т.е. без учета факта 2013 года |
| 3.3      | СН2   | у.е.      | 1466,31   | 1401,87 |   |
| 3.4      | НН  | у.е.      | 3640,89   | 3612,39 |   |
| 4        | Количество условных единиц по подстанциям, всего  | у.е.      | 6654,5    | 6635,0  |   |
| 4.n      | в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения  | у.е.      |           |         |   |
| 4.1      | ВН  | у.е.      | 167,6     | 167,6   |   |
| 4.2      | СН1   | у.е.      | 103,5     | 116,3   |   |
| 4.3      | СН2   | у.е.      | 6383,4    | 6351,1  |   |

|     |  |           |         |         |   |
|-----|--|-----------|---------|---------|---|
| 5   | Длина линий электропередач, всего  | км        | 2632,72 | 2567,41 |   |
| 5.n | в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения  | км        |         |         |   |
| 5.1 | ВН   | км        | 6,2     | 6,2     |   |
| 5.2 | СН1  | км        | 5,2     | 7,7     | план 2014 года был принят исходя из факта 2012 года, т.е. без учета факта 2013 года |
| 5.3 | СН2  | км        | 773,6   | 705,1   |   |
| 5.4 | НН   | км        | 1847,7  | 1848,4  |   |
| 6   | Доля кабельных линий электропередач  | %         | 15,05   | 15,71   |   |
| 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 ***** | %         | х       | 10,4    | х   |

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. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

\*\* 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 № 1178.

\*\*\*\*\* В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.