

**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**

Наименование организации: ООО "Тепловая Энергетическая Компания"ИНН: 2462206835КПП: 246201001Долгосрочный период регулирования: 2014 — 2017 гг.

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2015 Год | | Примечание ³ |
|-----------|--|-----------|-------------------|-------------------|--|
| | | | план ¹ | факт ² | |
| I | Структура затрат | Х | Х | Х | Х |
| 1 | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс. руб. | 12 181,01 | 15 503,37 | Увеличение НВВ за счет неучтенного расхода в ТБР |
| 1.1 | Подконтрольные расходы, всего | тыс. руб. | 9 219,93 | 10 811,46 | |
| 1.1.1 | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | 3 667,98 | 5 088,61 | |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 2 464,11 | 2 466,58 | |
| 1.1.1.2 | на ремонт | тыс. руб. | | | |
| 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. | 1 203,87 | 2 622,03 | |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | 1 203,87 | 2 174,31 | |
| 1.1.2 | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 2 440,55 | 2 866,95 | |
| 1.1.2.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | | | |
| 1.1.3 | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 3 111,40 | 2 855,90 | |
| 1.1.3.1 | в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты) | тыс. руб. | | | |
| 1.1.3.2 | в том числе транспортные услуги | тыс. руб. | | | |
| 1.1.3.3 | в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴ | тыс. руб. | 3 111,40 | 2 855,90 | |
| 1.1.3.3.1 | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс. руб. | | 218,16 | Увеличение НВВ за счет неучтенного расхода в ТБР |
| 1.1.3.3.2 | Расходы на консультационные услуги | тыс. руб. | | 80,18 | Увеличение НВВ за счет неучтенного расхода в ТБР |
| 1.1.3.3.3 | Расходы на подготовку кадров | тыс. руб. | | 13,58 | Увеличение НВВ за счет неучтенного расхода в ТБР |
| 1.1.3.3.4 | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс. руб. | | 181,08 | Увеличение НВВ за счет неучтенного расхода в ТБР |
| 1.1.3.3.5 | Прочие подконтрольные | тыс. руб. | | 2 362,90 | Увеличение НВВ за счет неучтенного расхода в ТБР |
| 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. | 2 961,08 | 4 691,91 | |
| 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. | 704,12 | 1 542,63 | не вся арендная плата учтена в ТБР, в т.ч. по новым договорам аренды |
| 1.2.4 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 741,93 | 861,03 | |
| 1.2.5 | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. | | | |
| 1.2.6 | амортизация | тыс. руб. | 0,00 | 290,10 | Не учтена в ТБР |
| 1.2.7 | прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 1 144,07 | 1 534,00 | Дополнительно проведены работы по устройству концевых муфт |
| 1.2.8 | налог на прибыль | тыс. руб. | | | |
| 1.2.9 | прочие налоги | тыс. руб. | 370,96 | 464,14 | |
| 1.2.10 | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | |
| 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 | тыс. руб. | | | |

| | | | | | |
|--------|---|-----------|--------------|--------------|---|
| | 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. | | | |
| 1.3 | недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-) | 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. | 0,00 | 0,00 | |
| III | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс. руб. | 1 577,52 | 1 873,96 | |
| 1.1 | Справочно: Объем технологических потерь | МВт·ч | 896,53 | 1 065,00 | |
| 1.2 | Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | тыс. руб. | | 1,760 | |
| 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. | 48 | 50 | |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВА | 12,18 | 12,18 | |
| 2.1 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения | МВА | 0 | 0 | |
| 2.2 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения | МВА | 0 | 0 | |
| 2.3 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения | МВА | 12,18 | 12,18 | |
| 2.4 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения | МВА | 0 | 0 | |
| 3 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у. е. | 13,49 | 18,76 | |
| 3.1 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне | у. е. | 0 | 0 | |
| 3.2 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне | у. е. | 0 | 0 | |
| 3.3 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне | у. е. | 13,49 | 17,34 | |
| 3.4 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне | у. е. | 0 | 1,42 | |
| 4 | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у. е. | 157 | 159,3 | |
| 4.1 | в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения | у. е. | 0 | 0 | |
| 4.2 | в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения | у. е. | 0 | 0 | |
| 4.3 | в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения | у. е. | 157 | 159,3 | |
| 4.4 | в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения | у. е. | 0 | 0 | |
| 5 | Длина линий электропередач, всего | км | 4,323 | 5,949 | |
| 5.1 | в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения | км | 0 | 0 | |
| 5.2 | в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения | км | 0 | 0 | |
| 5.3 | в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения | км | 4,323 | 5,423 | |
| 5.4 | в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения | км | 0 | 0,526 | |
| 6 | Доля кабельных линий электропередач | % | 84,2% | 88,5% | Доля КЛ рассчитана исходя из длины линий электропередач |
| 7 | Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого 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 ⁵ | % | 5,03% | X | X |

Примечание:

¹ 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.

² Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

⁴ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.