

**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: ООО «Казанская энергетическая компания»

ИНН: 1661026881

КПП: 165701001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

| № п/п   | Показатель  | Ед. изм.  | 2018      |           | Примечание<br>*** |
|---------|---|-----------|-----------|-----------|-------------------|
|         |   |           | план *    | факт **   |                   |
| I       | Структура затрат  | х         | х         | х         | х                 |
| 1       | Необходимая валовая выручка на содержание   | тыс. руб. | 42 606,90 | 43 160,56 |                   |
| 1.1     | Подконтрольные расходы, всего   | тыс. руб. | 29 875,56 | 23 060,64 |                   |
| 1.1.1   | Материальные расходы, всего   | тыс. руб. | 3 990,92  | 1 693,11  |                   |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо  | тыс. руб. |           | 946,24    |                   |
| 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. |           | 746,87    |                   |
| 1.3.1   | в том числе на ремонт   | тыс. руб. |           | 493,91    |                   |
| 1.1.2   | Фонд оплаты труда   | тыс. руб. | 8 756,26  | 13 180,89 |                   |
| 1.1.2.1 | в том числе на ремонт   | тыс. руб. |           |           |                   |
| 1.1.3   | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)  | тыс. руб. | 17 119,37 | 8 186,64  |                   |
| 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)****   | тыс. руб. |           |           |                   |
| 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. | 19 473,28 | 20 099,93 |   |
| 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. | 13 412,15 | 15 024,26 |   |
| 1.2.4    | отчисления на социальные нужды   | тыс. руб. | 2 664,64  | 3 701,27  |   |
| 1.2.5    | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений  | тыс. руб. |           |           |   |
| 1.2.6    | амортизация  | тыс. руб. | 494,24    | 946,77    |   |
| 1.2.7    | прибыль на капитальные вложения  | тыс. руб. |           |           |   |
| 1.2.8    | налог на прибыль   | тыс. руб. | 2 843,74  | 0         |   |
| 1.2.9    | прочие налоги  | тыс. руб. | 58,51     | 427,63    |   |
| 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. |           |           |   |
| 1.3      | недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)  | тыс. руб. | -7 500,00 |           |   |
| II       | Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)  | тыс. руб. |           |           |   |
| III      | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии   | тыс. руб. | 3 554,86  | 3772,71   |   |
| 1.1      | Справочно:<br>Объем технологических потерь   | МВт·ч     | 1,54      | 1,526     |   |
| 1.2      | Справочно:<br>Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии   | тыс. руб. | 2,323     | 2,472     |   |
| 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.       | 419     | 579      |   |
| 2   | Трансформаторная мощность подстанций, всего   | МВа       | 161,27  | 119,250  |   |
| 2.n | в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения                               | ВН        | 110     | 62       |   |
|     | в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения                               | СН2       | 51,27   | 57,25    |   |
| 3   | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего  | у.е.      | 159,29  | 158,84   |   |
| 3.n | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения                | ВН        | 15,196  | 15,196   |   |
|     |   | СН2       | 109,72  | 85,2637  |   |
|     |   | НН        | 34,3782 | 58,38336 |   |
| 4   | Количество условных единиц по подстанциям, всего  | у.е.      | 1 145,6 | 1 237,5  |   |
| 4.n | в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения                          | ВН        | 288,2   | 288,2    |   |
|     |   | СН2       | 857,4   | 949,3    |   |
|     |   | НН        | 0       | 0        |   |
| 5   | Длина линий электропередач, всего   | км        | 52,632  | 56,804   |   |
| 5.n | в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения   | ВН        | 9       | 8,035    |   |
|     |   | СН2       | 30,782  | 28,453   |   |
|     |   | НН        | 12,85   | 20,316   |   |
| 6   | Доля кабельных линий электропередач   | %         | 80      | 75,52    |   |
| 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***** | %         | 3,97    | x        | x |

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.