

**Раскрытие информации**  
**территориальной сетевой организации**  
**АО «Калугапутьмаш»**

**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:          | АО "Калугапутьмаш" |   |      |     |
| ИНН:                               | 4029000018         |   |      |     |
| КПП:                               | 402901001          |   |      |     |
| Долгосрочный период регулирования: | 2015               | — | 2019 | гг. |

| № п/п     | Показатель  | Ед. изм.  | 2015 год          |                   | Примечание <sup>3</sup>                   |
|-----------|---|-----------|-------------------|-------------------|---|
|           |   |           | план <sup>1</sup> | факт <sup>2</sup> |   |
| I         | Структура затрат  | Х         | Х                 | Х                 | Х   |
| 1         | Необходимая валовая выручка на содержание   | тыс. руб. | <b>2605,0198</b>  | <b>2970,624</b>   |   |
| 1.1       | Подконтрольные расходы, всего   | тыс. руб. | <b>1862,7814</b>  | <b>2175,003</b>   |   |
| 1.1.1     | Материальные расходы, всего   | тыс. руб. | 432,060           | 601,037           | Рост расходов на кап. ремонт оборудования |
| 1.1.1.1   | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо  | тыс. руб. |                   |                   |   |
| 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. |                   |                   |   |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт   | тыс. руб. |                   |                   |   |
| 1.1.2     | Фонд оплаты труда   | тыс. руб. | 1231,3304         | 1490,959          | Повышение тарифных ставок                 |
| 1.1.2.1   | в том числе на ремонт   | тыс. руб. |                   |                   |   |
| 1.1.3     | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)  | тыс. руб. | 100,711           |                   |   |
| 1.1.3.1   | в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)   | тыс. руб. | 100,711           |                   |   |
| 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. |                   |                   |   |

| № п/п    | Показатель   | Ед. изм.  | 2015 год          |                   | Примечание <sup>3</sup>                            |
|----------|--|-----------|-------------------|-------------------|--|
|          |  |           | план <sup>1</sup> | факт <sup>2</sup> |  |
| 1.2      | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего  | тыс. руб. | 742,2384          | 795,621           |  |
| 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 (аренда земли)   | тыс. руб. | 1,487             | 0,298             | Изменение кадастровой стоимости земельного участка |
| 1.2.4    | отчисления на социальные нужды   | тыс. руб. | 419,8837          | 506,031           |  |
| 1.2.5    | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений  | тыс. руб. |                   |                   |  |
| 1.2.6    | амортизация  | тыс. руб. | 284,690           | 284,685           |  |
| 1.2.7    | прибыль на капитальные вложения  | тыс. руб. |                   |                   |  |
| 1.2.8    | налог на прибыль   | тыс. руб. | 25,1778           |                   |  |
| 1.2.9    | прочие налоги (земельный налог)  | тыс. руб. |                   | 0,107             |  |
| 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. | 109,680           | 87,507            |  |
| 1.2.12.1 | оформление ЭЦП   | тыс. руб. | 11,000            | 4,500             | Изменение тарифного плана                          |
| 1.2.12.2 | расход эл.энергии на хозяйственные нужды   | тыс. руб. | 98,680            | 83,007            |  |
| 1.2.12.3 | страховые взносы   | тыс. руб. | 0                 | 0                 |  |
| 1.2.12.4 | другие прочие затраты  | тыс. руб. | 0                 | 0                 |  |
| 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. |                   |                   |  |
| III      | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии   | тыс. руб. |                   |                   |  |
| 1.1      | Справочно:<br>Объем технологических потерь   | МВт·ч     |                   |                   |  |
| 1.2      | Справочно:<br>Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии   | тыс. руб. |                   |                   |  |

| № п/п | Показатель  | Ед. изм.  | 2015 год          |                   | Примечание <sup>3</sup>    |
|-------|---|-----------|-------------------|-------------------|----------------------------|
|       |   |           | план <sup>1</sup> | факт <sup>2</sup> |                            |
| IV    | Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями | Х         | Х                 | Х                 | Х                          |
| 1     | общее количество точек подключения на конец года  | шт.       | 21                | 21                |                            |
| 2     | Трансформаторная мощность подстанций, всего   | МВа       | 41,63             | 41,63             |                            |
| 2.1   | в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения  | МВа       | 35                | 35                | в т.ч 20 резерв            |
| 2.2   | в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 2 уровне напряжения  | МВа       | 6,63              | 6,63              |                            |
| 3     | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего  | у. е.     | 20,26             | 19,180            |                            |
| 3.n   | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения  | у. е.     |                   |                   |                            |
| 4     | Количество условных единиц по подстанциям, всего  | у. е.     | 271,5             | 271,5             |                            |
| 4.n   | в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения  | у. е.     |                   |                   |                            |
| 5     | Длина линий электропередач, всего   | км        | 6,460             | 6,060             |                            |
| 5.1   | в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения  | км        | 0,420             | 0,420             |                            |
| 5.2   | в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения   | км        | 4,100             | 4,100             |                            |
| 5.3   | в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения  | км        | 1,940             | 1,540             | Не заключен договор аренды |
| 6     | Доля кабельных линий электропередач   | %         | 93                | 93                |                            |
| 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 <sup>5</sup>   | %         |                   | Х                 | Х                          |

Примечание:

<sup>1</sup> 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.

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

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

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

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