

Приложение 1  
к приказу Федеральной службы по тарифам  
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат  
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми  
организациями, регулирование деятельности которых  
осуществляется методом доходности инвестиированного капитала на 2017 г.**

Наименование организации: АО "ЮРЭСК"

ИНН: 8601045152

КПП: 862450001

Долгосрочный период регулирования: 2013 - 2017 гг.

| № п/п     | Показатель   | Ед. изм.  | 2017 г.      |              | Примечание ***   |
|-----------|--|-----------|--------------|--------------|--|
|           |  |           | план *       | факт **      |  |
| I         | Структура затрат   | х         | х            | х            | х  |
| 1         | Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)  | тыс. руб. | 3 189 208,60 | 4 417 909,16 | В НВВ включен возврат заемных средств в размере 888 900,0 тыс. рублей.   |
| 1.1       | Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ  | тыс. руб. | 1 281 441,75 | 1 360 222,64 |  |
| 1.1.1     | Материальные расходы, всего  | тыс. руб. | 770 186,42   | 525 300,60   | см. ниже   |
| 1.1.1.1   | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо   | тыс. руб. | 21 383,64    | 66 155,65    | Затраты по статье сложились в том числе по списанным в производство ТМЦ на содержание и эксплуатацию электросетевого имущества, проводимых хозяйственным способом.   |
| 1.1.1.2   | в том числе 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. | 748 802,77   | 459 144,96   | Сложившиеся ниже плана затраты обусловлены в том числе выполнением производственных работ хозяйственным способом.  |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт  | тыс. руб. |              |              |  |
| 1.1.2     | Фонд оплаты труда  | тыс. руб. | 243 363,79   | 563 884,21   | Затраты по статье сложились исходя из фактической численности персонала, тарифной ставки рабочего I разряда, районного коэффициента и северной надбавки в соответствии с действующими нормами положений об оплате труда и премирования. АО "ЮРЭСК" состоит в перечне организаций, на которые распространяется ОТС. Увеличение численности персонала связано с выполнением производственных работ хозяйственным способом. |
| 1.1.2.1   | в том числе на ремонт  | тыс. руб. |              |              |  |
| 1.1.3     | Прочие операционные расходы всего, в том числе   | тыс. руб. | 267 891,54   | 271 037,83   | см. ниже   |
| 1.1.3.1   | транспортные услуги  | тыс. руб. | 64,43        | 2 255,86     | Фактические расходы сложились в соответствии с заключенными договорами согласно производственной необходимости в транспортных услугах.   |
| 1.1.3.2   | ремонт основных фондов   | тыс. руб. | 154 157,55   | 143 914,71   |  |
| 1.1.3.3   | оплата работ и услуг сторонних организаций   | тыс. руб. | 15 317,68    | 48 935,52    | Основной рост фактических расходов по пожарной безопасности, коммунальным услугам в связи с вводом в эксплуатацию производственной базы в г. Югорск в рамках ИП.   |
| 1.1.3.4   | расходы на командировки, подготовку кадров и представительские   | тыс. руб. | 10 907,34    | 13 941,25    |  |
| 1.1.3.6   | расходы на страхование   | тыс. руб. | 9 874,57     | 17 773,20    |  |
| 1.1.3.7   | другие прочие расходы  | тыс. руб. | 77 569,97    | 44 217,28    |  |
| 1.2       | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего, в том числе:  | тыс. руб. | 343 502,25   | 452 793,72   | см. ниже   |
| 1.2.1     | оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"   | тыс. руб. | 23 586,42    | 23 654,64    |  |
| 1.2.2     | расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации   | тыс. руб. | 0,00         | 0,00         |  |
| 1.2.3     | плата за аренду имущества  | тыс. руб. | 60 885,80    | 94 750,99    | Размер арендной платы сложился в соответствии с условиями заключенных договоров по пользованию земельными участками, электросетевым имуществом, транспортными средствами, иным имуществом, принятым в аренду.  |
| 1.2.4     | отчисления на социальные нужды   | тыс. руб. | 134 873,81   | 157 974,17   | Размер отчислений определен в соответствии с действующим законодательством. Зависит от размера вознаграждений по труду, договорам, договорам ГПХ, на которые начислены взносы; налог, ставок, базы, определенной для начисления взносов. Превышение расходов связано с увеличением численности персонала, выполняющего производственные работы хозяйственным способом.   |
| 1.2.5     | налог на прибыль   | тыс. руб. | 0,00         | 0,00         |  |
| 1.2.6     | прочие налоги  | тыс. руб. | 123 868,68   | 160 368,37   | Размер налогов определен в соответствии с действующим налоговым законодательством. Значительный рост наблюдается по налогу на имущество, который обусловлен увеличением количества имущества, принятого на баланс в августе 2016 года, а также увеличенном налоговой ставки в 2017 году.   |
| 1.2.7     | прочие неподконтрольные  | тыс. руб. |              | 15 130,41    | Отражены расходы, связанные с ликвидацией основных средств.  |
| 1.2.7     | расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение   | тыс. руб. | 287,54       | 915,13       | Выпадающие доходы определены в соответствии с нормами Метод. указаний, утв. Приказом ФСТ России от 11.09.2014 №215-р1  |
| 1.2.7.1   | Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"   | ед.       |              | 637,00       |  |
| 1.2.8     | 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. |              |              |  |
| 1.3       | Возврат инвестиированного капитала, всего  | тыс. руб. | 471 697,20   |              | Фактические показатели по данному пункту формируются до 1 мая года, следующего за отчетным (Приказ ФСТ от 30.03.2012 №228-р)   |
| 1.3.1     | в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ   | тыс. руб. |              | 118 867,31   |  |
| 1.4       | Доход на инвестиированный капитал, всего   | тыс. руб. | 1 343 762,70 |              | Фактические показатели по данному пункту формируются до 1 мая года, следующего за отчетным (Приказ ФСТ от 30.03.2012 №228-р)   |
| 1.4.1     | в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ   | тыс. руб. |              | 338 627,09   |  |

|     |   |           |             |            |   |
|-----|---|-----------|-------------|------------|---|
| 1.5 | Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)   | тыс. руб. | 11 990,20   |            |   |
| 1.6 | Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях  | тыс. руб. | -263 185,50 |            |   |
| 1.7 | Экономия операционных расходов  | тыс. руб. |             |            |   |
| 1.8 | Экономия от снижения технологических потерь   | 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. | 216497      | 240 193    |   |
| 1.1 | Объем технологических потерь  | МВт·ч     | 102080      | 103 961    |   |
| 1.2 | Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии  | тыс. руб. | 2,121       | 2,310      |   |
| IV  | Норма доходности на инвестированный капитал   | x         | x           | x          | x   |
| 1   | норма доходности на инвестированный капитал, установленная ФСТ России   | %         | 11          | x          | x   |
| 1.1 | норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования  | %         | 11          | x          | x   |
| V   | 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.       |             |            |   |
| 2   | Трансформаторная мощность подстанций всего, в том числе:  | MVA       | 1 855,13    | 1 859,91   |   |
| 2.1 | трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН  | MVA       | 841,20      | 841,20     |   |
| 2.2 | трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1   | MVA       | 155,00      | 155,00     |   |
| 2.3 | трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2   | MVA       | 858,93      | 863,71     |   |
| 3   | Количество условных единиц по линиям электропередач всего, в том числе:   | у.е.      | 10 434,57   | 10 430,02  |   |
| 3.1 | количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН   | у.е.      | 497,69      | 497,69     |   |
| 3.2 | количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1  | у.е.      | 629,95      | 632,65     |   |
| 3.3 | количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2  | у.е.      | 4 207,69    | 4 275,64   |   |
| 3.4 | количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН   | у.е.      | 5 099,24    | 5 024,04   |   |
| 4   | Количество условных единиц по подстанциям всего, в том числе:   | у.е.      | 19 015,07   | 19 267,77  |   |
| 4.1 | количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН   | у.е.      | 2 301,77    | 2 301,77   |   |
| 4.2 | количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1  | у.е.      | 1 590,10    | 1 590,10   |   |
| 4.3 | количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2  | у.е.      | 15 123,20   | 15 375,90  |   |
| 5   | Длина линий электропередач всего, в том числе:  | км        | 5 464,89    | 5 477,59   |   |
| 5.1 | длина линий электропередач на уровне напряжения ВН  | км        | 283,62      | 283,62     |   |
| 5.2 | длина линий электропередач на уровне напряжения СН1   | км        | 402,10      | 402,67     |   |
| 5.3 | длина линий электропередач на уровне напряжения СН2   | км        | 2 220,97    | 2 260,52   |   |
| 5.4 | длина линий электропередач на уровне напряжения НН  | км        | 2 558,20    | 2 530,78   |   |
| 6   | Доля кабельных линий электропередач   | %         | 27,55       | 27,12      |   |
| 7   | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года  | тыс. руб. | 498 558,59  | 610 079,49 | "Первыеполнение фактического ввода объектов обусловлено:<br>- окончанием срока выполнения объемов работ по строительству объекта "Сети электроснабжения 10-0,4 кВ, КТП-100,4 кВ в п.г.т. Междуреченский Кондинского района. 2 этап" (запланированного к вводу в 2018 году) в соответствии с условиями заключенных договоров.<br>- вводом объектов в рамках технологического присоединения к электрическим сетям согласно поданным заявкам в соответствии с Постановлением от 27.12.2004 №861" |
| 7.1 | в том числе за счет платы за технологическое присоединение  | тыс. руб. |             | 54 306,15  |   |
| 8   | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****  | %         | 6,27        | 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 в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения. В отношении показателей, перечисленных в разделе I – II формы, причины возникновения отклонений фактических значений показателей от плановых указываются при наличии указанных отклонений в размере, превышающем 15 процентов.

\*\*\*\* 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.