

Приложение 2
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 долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

Наименование организации: АО "Ступинская металлургическая компания"

ИНН: 5045023416

КПП: 500901001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2018 | | Примечание *** |
|-----------|---|-----------|---------|----------|----------------|
| | | | план * | факт ** | |
| I | Структура затрат | х | х | х | х |
| 1 | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс. руб. | 5906,23 | 15822,84 | |
| 1.1 | Подконтрольные расходы, всего | тыс. руб. | 3151,76 | 12321,2 | |
| 1.1.1 | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | 141,8 | 50,3 | |
| 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. | 2815,39 | 7109,3 | |
| 1.1.2.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | | | |
| 1.1.3 | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 181,27 | 5161,6 | |
| 1.1.3.1 | в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты) | тыс. руб. | 13,3 | | |
| 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. | 2923,19 | 3501,64 | |
| 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. | | | |
| 1.2.4 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 844,62 | 1935,3 | |

| | | | | | |
|----------|--|-----------|----------|----------|---|
| 1.2.5 | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. | | | |
| 1.2.6 | амортизация | тыс. руб. | 1586,92 | 910,5429 | |
| 1.2.7 | прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | | | |
| 1.2.8 | налог на прибыль | тыс. руб. | | | |
| 1.2.9 | прочие налоги | тыс. руб. | 3,33 | | |
| 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. | 488,32 | 655,8 | |
| 1.2.12.1 | в том числе расходы на содержание зданий и помещений (по регулируемым тарифам) | тыс. руб. | 488,32 | 655,8 | |
| 1.3 | недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-) | тыс. руб. | | | |
| 1.4 | Корректировка НВВ с учетом надежности и качества | тыс. руб. | -168,72 | | |
| 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. | 15312,86 | 1210,49 | |
| 1.1 | Справочно: Объем технологических потерь | МВт·ч | 11344,2 | 8326,4 | |
| 1.2 | Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | тыс. руб. | | | |
| IV | Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями | x | x | | x |
| 1 | общее количество точек подключения на конец года | шт. | 28 | 24 | |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа | 275,552 | 275,552 | |
| | в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения | | | | |
| 2.1 | ВН | МВа | 111 | 111 | |

| | | | | | |
|-----|--|-----------|---------|---------|---|
| 2.2 | СН 1 | МВа | | | |
| 2.3 | СН 2 | МВа | 164,552 | 164,552 | |
| 2.4 | НН | МВа | | | |
| 3 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у.е. | 1774,58 | 1774,58 | |
| | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения | | | | |
| 3.1 | ВН | у.е. | 1,28 | 1,28 | |
| 3.2 | СН 1 | у.е. | | | |
| 3.3 | СН 2 | у.е. | 777 | 777 | |
| 3.4 | НН | у.е. | 996,3 | 996,3 | |
| 4 | Количество условных единиц по подстанциям, всего | | 1467,2 | 1467,2 | |
| | в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения | у.е. | | | |
| 4.1 | ВН | у.е. | 253,2 | 253,2 | |
| 4.2 | СН 1 | у.е. | | | |
| 4.3 | СН 2 | у.е. | 1214 | 1214 | |
| 4.4 | НН | у.е. | | | |
| 5 | Длина линий электропередач, всего | км | 591,8 | 591,8 | |
| | в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения | | | | |
| 5.1 | ВН | км | 0,8 | 0,8 | |
| 5.2 | СН 1 | км | | | |
| 5.3 | СН 2 | км | 222 | 222 | |
| 5.4 | НН | км | 369 | 369 | |
| 6 | Доля кабельных линий электропередач | % | 95,34 | 95,34 | |
| 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 ***** | % | 5,58 | х | х |

Главный энергетик

А.Г. Рыбкин