

**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 "Энерго"**

ИНН: 6312038138

КПП: 631201001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

| № п/п | Показатель | Ед.изм. | Год 2017 | | Примечание |
|-----------|--|-----------|-------------------|-------------------|------------|
| | | | план | факт | |
| I | Структура затрат | х | х | х | х |
| 1 | Необходимая валовая выручка на содержание сетей | тыс. руб. | 162 150,53 | 278 141,82 | |
| 1.1 | Подконтрольные расходы, всего | тыс. руб. | 33 118,82 | 92 572,00 | |
| 1.1.1 | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | 8 628,43 | 7 384,00 | |
| 1.1.1.1 | в том числе сырьё, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 2 965,35 | 6 221,00 | |
| 1.1.1.2 | на ремонт | тыс. руб. | | 0,00 | |
| 1.1.1.3 | в том числена работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс. руб. | 5 663,08 | 1 163,00 | |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | | 1 046,70 | |
| 1.1.2 | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 19 790,56 | 56 927,00 | |
| 1.1.2.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | | 34 156,20 | |
| 1.1.3 | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 4 033,75 | 7 101,00 | |
| 1.1.3.1 | в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты) | тыс. руб. | 283,92 | 394,00 | |
| 1.1.3.2 | в том числе транспортные услуги | тыс. руб. | 456,24 | 510,00 | |
| 1.1.3.3 | в том числе прочие расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 3 293,59 | 6 197,00 | |
| 1.1.4 | Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов | тыс. руб. | 361,88 | 20 038,00 | |
| 1.1.5 | Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов | тыс. руб. | 304,20 | 1 122,00 | |
| 1.2 | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего | тыс. руб. | 96 738,24 | 185 569,82 | |
| 1.2.1 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 1 839,54 | 3 167,82 | |
| 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. | 1 078,28 | 1 899,00 | |
| 1.2.4 | отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 5 976,75 | 15 103,00 | |
| 1.2.5 | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. | | | |
| 1.2.6 | амортизация | тыс. руб. | 76 234,67 | 78 826,00 | |
| 1.2.7 | прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 0,00 | 78 194,00 | |
| 1.2.8 | налог на прибыль | тыс. руб. | 7 208,00 | 0,00 | |
| 1.2.9 | прочие налоги | тыс. руб. | 4 401,00 | 4 927,00 | |
| 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 | 6 792,00 | |
| 1.2.10.1 | Справочно: "Количество льготных технологических присоединений" | ед. | 0,00 | | |
| 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. | | 3 453,00 | |
| 1.2.12.1 | в том числе теплоэнергия | тыс. руб. | | 100,00 | |
| 1.3 | недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-) | тыс. руб. | 39 780,25 | | |
| II | Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1) | тыс. руб. | 283,92 | 34 550,20 | |
| III | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс. руб. | | | |
| 1.1 | Справочно: Объем технологических потерь | мВт.ч | 31 717,97 | 18 313,00 | |
| 1.2 | Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | тыс. руб. | 13 612,11 | 6 968,70 | |
| IV | Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче | х | 0,0023 | 0,0026 | |
| 1 | общее количество точек подключения на конец года | шт. | 3 975,00 | 4 386,00 | |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | мВА | 199,67 | 199,67 | |
| 2.1. | в том числетрансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения | мВА | 0,00 | 0,00 | |
| 2.2. | в том числетрансформаторная мощность подстанций на СН уровне напряжения | мВА | 199,67 | 199,67 | |
| 3 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у.е. | 1 450,58 | 1 450,58 | |
| 3.1 | в том числеколичество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения | у.е. | 0,00 | 0,00 | |
| 3.2 | в том числеколичество условных единиц по линиям электропередач на СН уровне напряжения | у.е. | 1 089,05 | 1 089,05 | |
| 3.3 | в том числеколичество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения | у.е. | 361,53 | 361,53 | |
| 4 | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у.е. | 9 003,40 | 9 003,40 | |
| 4.1 | в том числеколичество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения | у.е. | 0,00 | 0,00 | |
| 4.2 | в том числеколичество условных единиц по подстанциям на СН уровне напряжения | у.е. | 9 003,40 | 9 003,40 | |
| 5 | Длина линий электропередач, всего | км | 518,26 | 518,26 | |
| 5.1 | в том числедлина линий электропередач на ВН уровне напряжения | км | 0,00 | 0,00 | |
| 5.2 | в том числедлина линий электропередач на СН уровне напряжения | км | 352,62 | 352,62 | |
| 5.3 | в том числедлина линий электропередач на НН уровне напряжения | км | 165,64 | 165,64 | |
| 6 | Доля кабельных линий электропередач | % | 74,38 | 74,38 | |
| 7 | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года | тыс. руб. | 71 972,00 | 73 084,00 | |
| 7.1 | в том числе за счет платы за технологическое присоединение | тыс. руб. | | | |
| 8 | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России***** | % | 10,01 | х | |

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.