

**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: ГУП "Оренбургкоммунэлектросеть"

ИНН: 5611001494

КПП: 561001001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2015 Год | | Примечание *** |
|-----------|---|-----------|-----------|-----------|--|
| | | | план * | факт ** | |
| I | Структура затрат | х | х | х | х |
| 1 | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс. руб. | 1494669,6 | 1697492,5 | |
| 1.1 | Подконтрольные расходы, всего | тыс. руб. | 861935,2 | 992905,9 | |
| 1.1.1 | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | 141719,5 | 152675,6 | |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 52477,0 | 66945,5 | выполнение мероприятий по энергосбережению |
| 1.1.1.2 | на ремонт | тыс. руб. | 89242,5 | 85730,1 | |
| 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. | 0,0 | 0,0 | |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | 0,0 | 0,0 | |
| 1.1.2 | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 538954,3 | 656258,7 | приведение в соответствие ставок к тарифному соглашению |
| 1.1.2.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | 24724,8 | 26844,2 | |
| 1.1.3 | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 158412,2 | 161108,6 | |
| 1.1.3.1 | в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты) | тыс. руб. | 40218 | 39815,0 | |
| 1.1.3.2 | в том числе транспортные услуги | тыс. руб. | 12908,5 | 11562,1 | |
| 1.1.3.3 | в том числе прочие расходы (с расшифровкой)**** | тыс. руб. | 105285,7 | 109731,5 | |
| 1.1.3.3.1 | расходы на информационно-вычислительные услуги | тыс. руб. | 11528,6 | 10775,9 | |
| 1.1.3.3.2 | расходы на страхование | тыс. руб. | 39747,2 | 48657,5 | рост количества объектов страхования |
| 1.1.3.3.3 | расходы на охрану труда | тыс. руб. | 15473,1 | 15131,7 | |
| 1.1.4 | Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов | тыс. руб. | 7645,4 | 4863,0 | снижение % ставки за обслуживание банками |
| 1.1.5 | Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов | тыс. руб. | 15203,8 | 18000,0 | рост отчислений от чистой прибыли в областной бюджет по законодательству |
| 1.2 | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего | тыс. руб. | 632734,4 | 704586,6 | |
| 1.2.1 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 69223,6 | 68432,4 | |

| | | | | | |
|----------|--|-----------|----------|----------|--------------------------------|
| 1.2.2 | Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации | тыс. руб. | 0,0 | 0,0 | |
| 1.2.3 | Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 1763,4 | 2263,7 | увеличение арендной платы |
| 1.2.4 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 161686,3 | 193118,1 | рост фонда оплаты труда |
| 1.2.5 | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. | 0,0 | 0,0 | |
| 1.2.6 | амортизация | тыс. руб. | 204492,7 | 240662,5 | ввод объектов и приемка сетей |
| 1.2.7 | прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 63340,2 | 63344,0 | |
| 1.2.8 | налог на прибыль | тыс. руб. | 25004,6 | 34268,0 | снижение потерь электроэнергии |
| 1.2.9 | прочие налоги | тыс. руб. | 26267,3 | 25484,6 | |
| 1.2.10 | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение | тыс. руб. | 65341,5 | 62206,0 | |
| 1.2.10.1 | Справочно: "Количество льготных технологических присоединений" | ед. | 1850,0 | 2290,0 | увеличение заявок |
| 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. | 0,0 | 0,0 | |
| 1.2.12 | прочие неподконтрольные расходы электроэнергия на собственные нужды | тыс. руб. | 15614,8 | 14807,3 | |
| 1.3 | недополученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-) | тыс. руб. | 0,0 | 0,0 | |
| II | Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1) | тыс. руб. | 146035,3 | 146862,3 | |
| III | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс. руб. | 307603,6 | 258792,2 | |
| 1.1 | Справочно: Объем технологических потерь | МВт·ч | 141,725 | 132,939 | |
| 1.2 | Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | тыс. руб. | 2170,43 | 1946,70 | |
| 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. | 163152 | 164616 | |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа | 747,1 | 804,8 | |
| 2.n | в том числе трансформаторная мощность подстанций наСН1 | МВа | 16,0 | 16,0 | |
| 2.n | в том числе трансформаторная мощность подстанций наСН2 | МВа | 731,1 | 788,8 | |

| | | | | | |
|-----|--|-----------|----------|----------|---|
| 3 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у.е. | 13522,53 | 14113,15 | |
| 3.n | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 | у.е. | 3431,33 | 3684,15 | |
| 3.n | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН | у.е. | 10091,2 | 10429,0 | |
| 4 | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у.е. | 13816,6 | 14321,8 | |
| 4.n | в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 | у.е. | 190,4 | 190,4 | |
| 4.n | в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН | у.е. | 13626,2 | 14131,4 | |
| 5 | Длина линий электропередач, всего | км | 7580,44 | 7955,18 | |
| 5.n | в том числе длина линий электропередач на СН2 | км | 2124,42 | 2292,42 | |
| 5.n | в том числе длина линий электропередач на НН | км | 5456,02 | 5662,76 | |
| 6 | Доля кабельных линий электропередач | % | 11,09 | 11,15 | |
| 7 | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года | тыс. руб. | 99940 | 114930,0 | |
| 7.1 | в том числе за счет платы за технологическое присоединение | тыс. руб. | 84305,7 | 74178,9 | |
| 8 | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ***** | % | 12,04 | 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.

Форма раскрытия информации о движении активов, включающий балансовую стоимость активов на начало года, балансовую стоимость активов на конец года, а также информацию о выбытии активов в течение года, о вводе активов в течение года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования

Наименование
организации ГУП "Оренбургкоммунэлектросеть"

ИНН: 5611001494

КПП: 561001001

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2015 Год | | Примечание * |
|-------|--|-----------|----------|---------|--------------|
| | | | план | факт | |
| 1 | Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования | тыс. руб. | 2511700 | 2532487 | |
| 2 | Ввод активов (основных средств), всего | тыс. руб. | 422580 | 479723 | |
| | | МВА | 23,162 | 43,432 | |
| | | км | 174,019 | 225,489 | |
| 2.1 | Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет переоценки | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 2.2 | Ввод активов (основных средств) за год | тыс. руб. | 422580 | 479723 | |
| | | МВА | 23,162 | 43,432 | |
| | | км | 174,019 | 225,489 | |
| 2.2.1 | в том числе модернизация и реконструкция | тыс. руб. | 189115 | 215591 | |
| | | МВА | 21,682 | 27,112 | |
| | | км | 147,238 | 166,122 | |
| 2.2.2 | в том числе новое строительство | тыс. руб. | 99940 | 114930 | |
| | | МВА | 1,48 | 16,32 | |
| | | км | 26,781 | 59,367 | |
| 2.2.3 | Прочее, в том числе приобретение нового оборудования | тыс. руб. | 107642 | 121636 | |
| | | МВА | 0 | 0 | |
| | | км | 0 | 0 | |
| 3 | Выбытие активов (основных средств) | тыс. руб. | 10088 | 11500 | |
| | | МВА | 17,105 | 25,035 | |
| | | км | 166,001 | 185,853 | |
| 4 | Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования | тыс. руб. | 2924192 | 3000710 | |

Примечание:

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