

**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: ОАО "Коммуэнерго"

ИНН: 4346011123

КПП: 434501001

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. | 834 373,8 | 802 105,1 | |
| 1.1 | Подконтрольные расходы, всего | тыс. руб. | 476 350,0 | 444 325,5 | |
| 1.1.1 | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | 97 331,2 | 78 224,0 | |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 16 541,5 | 14 243,0 | |
| 1.1.1.2 | на ремонт | тыс. руб. | 31 512,7 | 18 614,8 | Недофинансирование сложилось в связи с недополучением выручки от услуг по передаче электрической энергии (фактический полезный отпуск ниже утвержденного в тарифе) и направлением выручки на оплату потерь сверх утвержденных тарифным решением. |
| 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. | 27 394,3 | 37 275,9 | Увеличение затрат на снижение потерь электрической энергии при ее передаче по сетям |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | 21 882,7 | 8 090,3 | Недофинансирование сложилось в связи с недополучением выручки от услуг по передаче электрической энергии (фактический полезный отпуск ниже утвержденного в тарифе) и направлением выручки на оплату потерь сверх утвержденных тарифным решением. |
| 1.1.2 | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 311 236,6 | 305 188,2 | |
| 1.1.2.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | | | |
| 1.1.3 | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 67 782 | 60 913,3 | |
| 1.1.3.1 | в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты) | тыс. руб. | 3 779,0 | 5 563,3 | |
| 1.1.3.2 | в том числе транспортные услуги | тыс. руб. | 2 815,0 | 729,4 | |
| 1.1.3.3 | в том числе прочие расходы (с расшифровкой)**** | тыс. руб. | 61 188 | 54 620,6 | |
| а | Оплата работ и услуг сторонних организаций | | 13 172,7 | 12 401,6 | |
| | <i>Услуги связи</i> | | 4 983,5 | 4 121,5 | |
| | <i>Расходы на услуги охраны и коммунального хозяйства</i> | | 3 337,0 | 3 088,5 | |
| | <i>Услуги банка</i> | | 1 833,0 | 1 244,4 | |
| | <i>Информационные услуги (в т.ч. Программные продукты)</i> | | 3 019,2 | 3 372,3 | |
| | <i>Аудиторские услуги</i> | | 0,0 | 498,5 | |
| | <i>Юридические и нотариальные услуги, услуги оценки</i> | | 0,0 | 76,4 | |
| б | Расходы на командировки | | 1 998,0 | 2 720,2 | |
| в | Расходы на подготовку кадров | | 3 521,0 | 2 739,3 | |
| г | Расходы на обеспечение нормальных условий труда | | 11 349,5 | 6 479,4 | |
| д | Расходы на страхование | | 831,8 | 772,4 | |
| е | Почтово - канцелярские расходы | | 0,0 | 1 481,1 | |
| ж | Другие прочие расходы | | 30 315,2 | 28 026,6 | |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2015 год | | Примечание *** |
|----------|--|------------|-----------|-----------|--|
| | | | план * | факт ** | |
| 1.1.4 | Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов | тыс. руб. | 0,0 | 0,0 | |
| 1.1.5 | Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов | тыс. руб. | 0,0 | 0,0 | |
| 1.2 | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего | тыс. руб. | 347 096,6 | 357 779,6 | |
| 1.2.1 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 0,0 | 0,0 | |
| 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. | 12 953,5 | 17 104,4 | Тарифом учтено не все |
| 1.2.4 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 100 336,5 | 93 322,3 | |
| 1.2.5 | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в т.ч. направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. | 8 817,6 | 16 069,8 | Необходимость оборотных средств на финансирование инвестиционной программы |
| 1.2.6 | амортизация | тыс. руб. | 91 485,0 | 105 579,9 | Тарифом учтено не все |
| 1.2.7 | прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 46 000,0 | 50 976,3 | |
| 1.2.8 | налог на прибыль | тыс. руб. | 944,8 | 16 046,0 | В тариф не включен налог на прибыль на капитальные вложения |
| 1.2.9 | прочие налоги | тыс. руб. | 7 737,5 | 8 530,5 | |
| 1.2.10 | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение | тыс. руб. | 59 092,3 | 32 870,2 | Снижение уровня количества заявителей в связи с изменением правил технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям |
| 1.2.10.1 | Справочно: "Количество льготных технологических присоединений" | ед. | 1 341,0 | 1 094,0 | |
| 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 (с расшифровкой), всего | тыс. руб. | 19 729 | 17 280,2 | |
| | электроэнергия на хозяйственные нужды | тыс. руб. | 12 421,6 | 11 613,7 | |
| | теплоэнергия на хозяйственные нужды | тыс. руб. | 7 307,8 | 5 666,5 | Внедрение энергосберегающих технологий |
| 1.3 | недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-) | тыс. руб. | 10 927,2 | | |
| II | Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1) | тыс. руб. | 53 395 | 26 705,1 | |
| III | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс. руб. | 309 704,1 | 319 466,2 | |
| 1.1 | Справочно: Объем технологических потерь | МВт·ч | 151,426 | 173,885 | |
| 1.2 | Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | руб./кВт·ч | 2,04525 | 1,83723 | |
| 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. | 225 117 | 225 595 | |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа | 627,4 | 625,1 | |
| | в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН | МВа | 32,0 | 32,0 | |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2015 год | | Примечание *** |
|-------|--|-----------|------------|------------|----------------|
| | | | план * | факт ** | |
| | в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 | МВа | 35,8 | 47,8 | |
| | в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 | МВа | 559,6 | 545,3 | |
| 3 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у.е. | 8 757,125 | 8 872,100 | |
| | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН 1 | у.е. | 15,300 | 15,300 | |
| | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН 2 | у.е. | 2 273,605 | 2 310,750 | |
| | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН | у.е. | 6 468,220 | 6 546,050 | |
| 4 | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у.е. | 11 271,200 | 11 582,400 | |
| | в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН | у.е. | 177,600 | 196,600 | |
| | в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 1 | у.е. | 291,400 | 265,800 | |
| | в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 2 | у.е. | 10 802,200 | 11 120,000 | |
| 5 | Длина линий электропередач, всего | км | 4 137,4 | 4 190,7 | |
| | в том числе длина линий электропередач на СН 1 | км | 10,2 | 10,2 | |
| | в том числе длина линий электропередач на СН 2 | км | 1 204,4 | 1 220,6 | |
| | в том числе длина линий электропередач на НН | км | 2 922,8 | 2 959,9 | |
| 6 | Доля кабельных линий электропередач | % | 14,3% | 14,5% | |
| 7 | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года | тыс. руб. | 124 561,3 | 119 583,3 | |
| 7.1 | в том числе за счет платы за технологическое присоединение | тыс. руб. | 19 836,5 | 22 867,8 | |
| 8 | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ***** | % | 16,99 | x | x |