

**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: ОГУЭП "Облкоммунэнерго"
ИНН: 3800000252
КПП: 381101001
Долгосрочный период регулирования: 2020-2024гг.

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2020г. | | Примечание *** |
|-----------|--|-----------|--------------------|--------------------|---|
| | | | план * | факт ** | |
| I | Структура затрат | х | х | х | х |
| 1 | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс. руб. | 2 534 241,4 | 2 516 584,0 | |
| 1.1 | Подконтрольные расходы, всего | тыс. руб. | 1 456 829,8 | 1 158 412,8 | |
| 1.1.1 | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | 241 795,2 | 108 233,9 | Дефицит оборотных средств |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 125 181,9 | 63 422,1 | Дефицит оборотных средств |
| 1.1.1.2 | на ремонт | тыс. руб. | 47 594,2 | 10 085,2 | Дефицит оборотных средств |
| 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. | 69 019,1 | 34 726,6 | Дефицит оборотных средств |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | 34 791,9 | 29 546,2 | Дефицит оборотных средств |
| 1.1.2 | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 1 120 885,0 | 970 166,8 | Дефицит оборотных средств |
| 1.1.2.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | - | | |
| 1.1.3 | Прочие подконтрольные расходы | тыс. руб. | 72 490,2 | 54 544,2 | Дефицит оборотных средств |
| | в том числе | тыс. руб. | | | |
| 1.1.3.1 | охрана труда | тыс. руб. | 9 562,0 | 10 863,3 | Дефицит оборотных средств |
| 1.1.3.2 | услуги связи | тыс. руб. | 3 666,3 | 2 968,4 | Дефицит оборотных средств |
| 1.1.3.3 | командировочные расходы | тыс. руб. | 3 648,1 | 4 185,3 | Фактические затраты в целях производственной необходимости |
| 1.1.3.4 | охрана имущества, пожарная безопасность | тыс. руб. | 29 633,9 | 27 121,9 | Дефицит оборотных средств |
| 1.1.3.5 | оформление охранной зоны | тыс. руб. | 14 631,5 | - | Дефицит оборотных средств |
| 1.1.3.6 | прочие | тыс. руб. | 11 348,4 | 9 405,3 | Дефицит оборотных средств |
| 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. | 21 659,3 | 25 467,9 | Фактические затраты по выплатам социального характера, предусмотренных Коллективным договором предприятия |
| 1.2 | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего | тыс. руб. | 1 391 480,8 | 1 358 171,2 | |
| 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. | 7 395,4 | 10 984,4 | Фактические затраты в целях производственной необходимости |
| 1.2.4 | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 339 628,2 | 330 370,7 | |
| 1.2.5 | Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. | | | |
| 1.2.6 | Амортизация | тыс. руб. | 604 080,0 | 792 630,9 | Фактическое начисление амортизационных отчислений |
| 1.2.7 | Прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 215 620,0 | - | |
| 1.2.8 | Налог на прибыль | тыс. руб. | 101 863,6 | 103 816,5 | |
| 1.2.9 | Прочие налоги | тыс. руб. | 95 076,8 | 95 375,5 | |
| 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 | <i>Справочно:</i> "Количество льготных технологических присоединений" | ед. | | 1 817,0 | |
| 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. | | | |
| 1.2.12 | прочие неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 27 816,9 | 24 993,1 | Фактические затраты предприятия |

| | | | | | |
|------|---|------------------|-----------------|-----------------|---------------------------------------|
| 1.3 | неполученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-) | тыс. руб. | -314 069,2 | х | |
| II | <i>Справочно</i> : расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1) | тыс. руб. | 82 386,1 | 39 631,4 | Дефицит оборотных средств |
| III | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс. руб. | 1 053 626,0 | 1 220 868,9 | Увеличение цены потерь электроэнергии |
| 1.1 | <i>Справочно</i> : Объем технологических потерь | МВт·ч | 758 082,2 | 713 106,3 | |
| 1.2 | <i>Справочно</i> : Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии (средневзвешенная) | руб./МВт·ч | 1 389,9 | 1 712,0 | |
| IV | Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями | х | х | х | |
| 1 | общее количество точек подключения на конец года | шт. | | 168 079 | |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа | х | 1 838,2 | |
| | <i>в том числе трансформаторная мощность подстанций на i</i> | | | | |
| 2.1. | 6-10 кВ | МВа | х | 1 586,1 | |
| 2.2. | 35 кВ | МВа | х | 239,1 | |
| 2.3. | 110 кВ | МВа | х | 13,1 | |
| 3 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у.е. | 21 156,6 | 21 217,3 | |
| | <i>в том числе количество условных единиц по линиям</i> | | | | |
| 3.1. | 0,4 кВ | у.е. | 14 521,7 | 14 561,0 | |
| 3.2. | 6-10 кВ | у.е. | 5 927,4 | 5 948,7 | |
| 3.3. | 35 кВ | у.е. | 425,7 | 425,7 | |
| 3.4. | 110 кВ | у.е. | 281,9 | 281,9 | |
| 4 | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у.е. | 55 697,3 | 55 714,9 | |
| | <i>в том числе количество условных единиц по подстанциям</i> | | | | |
| 4.1. | 6-10 кВ | у.е. | 53 115,2 | 53 134,9 | |
| 4.2. | 35 кВ | у.е. | 2 392,2 | 2 390,1 | |
| 4.3. | 110 кВ | у.е. | 189,9 | 189,9 | |
| 5 | Длина линий электропередач, всего | км | 9 516,7 | 9 544,4 | |
| | <i>в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения</i> | | | | |
| 5.1. | 0,4 кВ | км | 6 107,1 | 6 127,5 | |
| 5.2. | 6-10 кВ | км | 2 981,3 | 2 988,7 | |
| 5.3. | 35 кВ | км | 269,7 | 269,6 | |
| 5.4. | 110 кВ | км | 158,7 | 158,7 | |
| 6 | Доля кабельных линий электропередач | % | 20,4 | 20,4 | |
| 7 | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года | тыс. руб. | | 33 249,8 | |
| 7.1 | в том числе за счет платы за технологическое присоединение | тыс. руб. | | 7 652,9 | |
| 8 | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ***** | % | 19,70 | 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.

Приложение 4
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

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: ОГУЭП "Облкоммунэнерго"
ИНН: 3800000252
КПП: 381101001
Долгосрочный период регулирования: 2020-2024гг.

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2020г. | | Примечание * |
|-------|--|-----------|---------|-----------|--------------|
| | | | план | факт | |
| 1 | Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования | тыс. руб. | | 7 660 991 | |
| 2 | Ввод активов (основных средств), всего | тыс. руб. | | 102 711 | |
| | | МВА | | | |
| | | км | | | |
| 2.1 | Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет переоценки | тыс. руб. | | 44 369 | |
| 2.2 | Ввод активов (основных средств) за год | тыс. руб. | 819 695 | 9 814 | |
| | | МВА | 63,16 | 2,55 | |
| | | км | 178,06 | 3,64 | |
| 2.2.1 | в том числе модернизация и реконструкция | тыс. руб. | 457 227 | 1 534 | |
| | | МВА | 8,65 | 1,60 | |
| | | км | 114,34 | 2,05 | |
| 2.2.2 | в том числе новое строительство | тыс. руб. | 362 468 | 8 280 | |
| | | МВА | 54,51 | 0,95 | |
| | | км | 63,72 | 1,59 | |
| 2.2.3 | Прочее, в том числе приобретение нового оборудования | тыс. руб. | | | |
| | | МВА | | | |
| | | км | | | |
| 3 | Выбытие активов (основных средств) | тыс. руб. | | 5 345 | |
| | | МВА | | | |
| | | км | | | |
| 4 | Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования | тыс. руб. | | 7 622 902 | |

Примечание:

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