

**Раскрытие 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"Управление энергоснабжения и связи"
ИНН: 7422043968
КПП: 741301001
Долгосрочный период регулирования: 2013 — 2015 гг.

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2015 год | | Примечание ³ |
|-----------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|-------------------|-------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| | | | план ¹ | факт ² | |
| I | Структура затрат | X | X | X | X |
| 1 | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс. руб. | 14479,92 | 13701,32 | |
| 1.1 | Подконтрольные расходы, всего | тыс. руб. | 12890,82 | 12366,61 | |
| 1.1.1 | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | 2450,80 | 823,55 | Услуги сторонних организаций по содержанию сетей не используются. |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 391,62 | 309,48 | |
| 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. | 2059,18 | 514,07 | Услуги сторонних организаций по содержанию сетей не используются. |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | | | |
| 1.1.2 | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 3890,2 | 4034,27 | |
| 1.1.2.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | | | |
| 1.1.3 | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 5723,96 | 7508,78 | В состав фактических прочих подконтрольных расходов вошли не учтенные в тарифе услуги сторонних организаций в сумме 392,76 тыс.руб., арендная плата за помещения в сумме 341,69 тыс.руб. З/плата ИТР вместе с соц.отчисл. составила 6270,53 тыс.руб. |
| 1.1.3.1 | в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты) | тыс. руб. | | | |
| 1.1.3.2 | в том числе транспортные услуги | тыс. руб. | | | |
| 1.1.3.3 | в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴ | тыс. руб. | 5723,96 | 7508,78 | В состав фактических прочих подконтрольных расходов вошли не учтенные в тарифе услуги сторонних организаций в сумме 392,76 тыс.руб., арендная плата за помещения в сумме 341,69 тыс.руб. З/плата ИТР вместе с соц.отчисл. составила 6270,53 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. | 825,86 | 0 | Убытки по передаче э/энергии в размере 575,91 тыс.руб. |
| 1.2 | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего | тыс. руб. | 1589,10 | 1334,71 | Не уплачена арендная плата за землю в связи с тем, что договор находится в стадии оформления. |
| 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 (плата за землю) | тыс. руб. | 112,10 | 0,00 | Не уплачена арендная плата за землю в связи с тем, что договор находится в стадии оформления. |
| 1.2.4 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 1148,47 | 1225,01 | |
| 1.2.5 | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. | | | |

| | | | | | |
|----------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|---------|---------|--------------------------------------------------------------------------|
| 1.2.6 | амортизация | тыс. руб. | 123,10 | 103,64 | Амортизация уменьшилась в связи с продажей одной единицы автотранспорта. |
| 1.2.7 | прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | | | |
| 1.2.8 | налог на прибыль | тыс. руб. | 187,33 | 0 | Убытки по передаче э/энергии в размере 575,91 тыс.руб. |
| 1.2.9 | прочие налоги | тыс. руб. | 18,10 | 6,06 | В результате переоценки налог на имущество снизился. |
| 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. | | | |
| 1.3 | недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-) | тыс. руб. | | | |
| 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. | 2338,30 | 2318,91 | |
| 1.1 | Справочно: Объем технологических потерь | МВт·ч | 1391,20 | 1349,50 | |
| 1.2 | Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | руб. | 1,68078 | 1,71835 | |
| IV | Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями | X | X | X | X |
| 1 | общее количество точек подключения на конец года | шт. | 126 | 126 | |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа | 33,87 | 33,87 | |
| 2.1 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН | МВа | 24,5 | 24,5 | |
| 2.2 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1 | МВа | 5,2 | 5,2 | |
| 2.3 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2 | МВа | 4,17 | 4,17 | |
| 3 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у. е. | 241,80 | 241,80 | |
| 3.1 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН | у. е. | 0,80 | 0,80 | |
| 3.2 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1 | у. е. | 7,65 | 7,65 | |
| 3.3 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2 | у. е. | 233,35 | 233,35 | |
| 4 | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у. е. | 2375,10 | 2375,10 | |
| 4.1 | в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН | у. е. | 464,70 | 464,70 | |
| 4.2 | в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1 | у. е. | 111,6 | 111,6 | |
| 4.3 | в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2 | у. е. | 1798,8 | 1798,8 | |
| 5 | Длина линий электропередач, всего | км | 86,22 | 86,22 | |
| 5.1 | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН | км | 0,44 | 0,44 | |
| 5.2 | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1 | км | 4,5 | 4,5 | |
| 5.3 | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2 | км | 81,28 | 81,28 | |
| 6 | Доля кабельных линий электропередач | % | 66,1 | 66,1 | |
| 7 | Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 7.1 | в том числе за счет платы за технологическое присоединение | тыс. руб. | 0 | 0 | |

| | | | | | |
|---|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---|-----|---|---|
| 8 | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵ | % | 4,6 | X | X |
|---|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---|-----|---|---|

Примечание:

¹ 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.

² Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

⁴ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.