

**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 "Межрайонные распределительные электрические сети"

ИНН: 190 109 57 47

КПП: 190 101 001

Долгосрочный период регулирования: 2015 — 2019 гг.

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2018 год | | Примечание ³ |
|------------|---|-----------|-------------------|-------------------|---|
| | | | план ¹ | факт ² | |
| I | Структура затрат | X | X | X | X |
| 1 | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс. руб. | 186136,51 | 144077,19 | |
| 1.1 | Подконтрольные расходы, всего | тыс. руб. | 92034,42 | 71986,58 | |
| 1.1.1 | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | 4674,35 | 5179,09 | |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 4162,68 | 4094,45 | |
| 1.1.1.2 | на ремонт | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 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. | 511,67 | 1084,64 | В плановые расходы на УПХ установленные ГКТЭ РХ на 2018 год не были приняты ожидаемые экономически обоснованные и документально подтвержденные затраты |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 1.1.2 | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 54730,13 | 43989,13 | Индексация перенесена на 2019 год, ввиду тяжелого финансового положения, являющимся следствием значительного превышения фактических потерь в сети при передаче электрической энергии над утвержденными МЭР РХ |
| 1.1.2.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 1.1.3 | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 32378,47 | 22666,34 | |
| 1.1.3.1 | в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты) | тыс. руб. | 2191,42 | 548,33 | Перенос выплат на I кв. 2019 года |
| 1.1.3.2 | в том числе транспортные услуги | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 1.1.3.3 | в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴ | тыс. руб. | 30187,05 | 22118,01 | |
| 1.1.3.3.1 | Ремонт основных фондов | тыс. руб. | 23699,18 | 18353,26 | Превышение вызвано переносом части работ на 2019 год и заключением договоров на более выгодных финансовых условиях |
| 1.1.3.3.2 | Услуги связи | тыс. руб. | 610,40 | 395,24 | Отклонение вызвано заключением договора с новым контрагентом с льготными условиями оплаты на начальном сроке действия договора |
| 1.1.3.3.3 | Вневедомственная охрана и коммунальное хозяйство | тыс. руб. | 48,43 | 46,81 | |
| 1.1.3.3.4 | Юридические и информационные услуги | тыс. руб. | 432,92 | 334,23 | В связи с подключением новых информационно-справочных систем по охране труда и кадрам |
| 1.1.3.3.5 | Подписка | тыс. руб. | 3,13 | 3,09 | |
| 1.1.3.3.6 | Прочие ремонты и тех обслуживание | тыс. руб. | 74,06 | 11,12 | В связи с проведением в 2017 году работ планируемых на 2018 год |
| 1.1.3.3.7 | Мониторинг ТС | тыс. руб. | 120,14 | 108,00 | |
| 1.1.3.3.8 | Обеспечение программ | тыс. руб. | 8,34 | 0,00 | Оплата за услуги производится 1 раз в 18 месяцев |
| 1.1.3.3.9 | Командировки | тыс. руб. | 163,57 | 228,36 | Производственная необходимость |
| 1.1.3.3.10 | Подготовка кадров | тыс. руб. | 116,08 | 83,31 | В связи с производственной необходимостью часть запланированных мероприятий перенесена на 2019 год |
| 1.1.3.3.11 | Охрана труда | тыс. руб. | 1633,56 | 881,30 | В связи с производственной необходимостью часть запланированных работ перенесена на 2019 год |
| 1.1.3.3.12 | Страхование | тыс. руб. | 103,90 | 204,83 | В плановые расходы на страхование установленные ГКТЭ РХ на 2018 год не были приняты ожидаемые экономически обоснованные и документально подтвержденные затраты |
| 1.1.3.3.13 | Другие прочие расходы | тыс. руб. | 2295,45 | 308,99 | Мероприятия по данной статье выполнены в полном объеме, сумма распределена на дефицитные статьи затрат |
| 1.1.3.3.14 | Электроэнергия хоз. нужды | тыс. руб. | 877,89 | 1088,62 | В связи с повышением цены на оптовом рынке э/э |
| 1.1.3.3.15 | Транспортные услуги | тыс. руб. | 0,00 | 70,85 | В плановые расходы на транспортные услуги установленные ГКТЭ РХ на 2018 год не были приняты ожидаемые экономически обоснованные и документально подтвержденные затраты |

| | | | | | |
|----------|--|-----------|-----------------------------|-----------------------------|---|
| 1.1.4 | Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 1.1.5 | Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов | тыс. руб. | 251,47 | 152,02 | Минимизированы затраты для обеспечения финансовой устойчивости предприятия, в условиях неблагоприятного экономического климата |
| 1.2 | Неподконтрольные расходы, включенные в НБВ, всего | тыс. руб. | 97350,54 | 72090,61 | |
| 1.2.1 | Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» | тыс. руб. | 2884,2 | 2624,86 | |
| 1.2.2 | Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 1.2.3 | Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 154,49 | 2659,74 | В плановые расходы на аренду установленные ГКТЭ РХ на 2018 год не были приняты ожидаемые экономически обоснованные и документально подтвержденные затраты |
| 1.2.4 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 15800,59 | 13437,12 | |
| 1.2.5 | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 1.2.6 | амортизация | тыс. руб. | 21334,89 | 25364,15 | При утверждении НБВ на 2018 год ГКТЭ РХ не была принята переоценка автотранспорта ООО "МРЭС" |
| 1.2.7 | прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 1.2.8 | налог на прибыль | тыс. руб. | 5060,92 | 6825,04 | Плановый показатель утверждается согласно фактическим данным за предыдущий период, а не расчетным способом. |
| 1.2.9 | прочие налоги | тыс. руб. | 4527,35 | 4261,27 | Корректировка за предыдущие годы |
| 1.2.10 | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение | тыс. руб. | 47481,42 | 0 | Расходы по данной статье списываются в виде амортизационных отчислений |
| 1.2.10.1 | Справочно: «Количество льготных технологических присоединений» | ед. | 391 | 338 | |
| 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 | |
| 1.2.12 | прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 106,68 | 16918,43 | |
| 1.2.12.1 | Тепловая энергия | тыс. руб. | 106,68 | 107,85 | |
| 1.2.12.2 | прочие неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 0,00 | 16810,58 | В связи с образовавшимися непредвиденными расходами необходимыми для предоставления качественных и надежных услуг по передаче э/э |
| 1.3 | недополученный по независимым причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-) | тыс. руб. | -3248,45 | 0 | |
| II | Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1) | тыс. руб. | 23699,18 | 18353,26 | |
| III | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс. руб. | 88514,98 | 115347,56 | В результате превышения плановых показателей объема потерь электроэнергии |
| 1.1 | Справочно: Объем технологических потерь | МВт·ч | 42150,00 | 55334,653 | |
| 1.2 | Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | тыс. руб. | 2,10 | 2,08 | |
| 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. | 16996 | 16988 | |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа | 115,214 | 115,214 | |
| 2.п | в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения | МВа | СН2-86,435 ВН-16,3 | СН2-86,435 ВН-16,3 | |
| 3 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у. е. | 1365,1669 | 1365,1669 | |
| 3.п | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения | у. е. | СН2-400,0625 НН-960,7124 | СН2-400,0625 НН-960,7124 | |
| 4 | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у. е. | 3050,6 | 3050,6 | |
| 4.п | в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения | у. е. | СН2-2800,2 ВН-139,6 | СН2-2800,2 ВН-139,6 | |
| 5 | Длина линий электропередач, всего | км | 719,396 | 719,396 | |
| 5.п | в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения | км | СН2-259,317 НН-456,679 | СН2-259,317 НН-456,679 | |

| 6 | Доля кабельных линий электропередач | % | 12,02 | 12,02 | |
|-----|---|-----------|----------|----------|---|
| 7 | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года | тыс. руб. | 68816,31 | 32985,27 | |
| 7.1 | в том числе за счет платы за технологическое присоединение | тыс. руб. | 47481,42 | 7621,11 | |
| 8 | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵ | % | X | 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.