Приложение 2
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

**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: ПАО «Россети Волга» - филиал «Мордовэнерго»
ИНН: 6450925977
КПП: 132602001
Долгосрочный период регулирования: с 2023 по 2027 гг.

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2025 год | | Примечание*** |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | план* | факт** | |
| I | Структура затрат | X | X | X | X |
| 1 | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс. руб. | 4 102 373 | 4 365 585 | В плановые и фактические расходы не включены расходы на оплату услуг смежных территориальных сетевых организаций.<br>Отклонение обусловлено разными подходами к формированию НВВ на содержание сетей при тарифном регулировании и фактическими расходами. |
| 1.1 | Подконтрольные расходы, всего | тыс. руб. | 1 485 035 | 1 846 654 | Плановые подконтрольные расходы на 2025 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг. установлены в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний № 98-э, исходя из утвержденных подконтрольных расходов на 2023 год, индекса эффективности подконтрольных расходов, коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, плановых показателей - индекса потребительских цен и размера активов (УЕ).<br>Отклонения по статьям подконтрольных расходов обусловлено несопоставимостью периодов сравнения базового уровня подконтрольных расходов (по большей части ориентирован на факт 2021 года) и фактическими расходами за 2025 год. |
| 1.1.1 | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | 265 946 | 287 451 | |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 172 550 | 153 438 | |
| 1.1.1.2 | на ремонт | тыс. руб. | 78 802 | 97 647 | |
| 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. | 14 594 | 36 366 | |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | 9 407 | 28 209 | |
| 1.1.2 | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 1 061 331 | 1 333 059 | |
| 1.1.2.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | 0 | 52 484 | |
| 1.1.3 | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 157 758 | 226 082 | |
| 1.1.3.1 | в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты) | тыс. руб. | 2 887 | 15 250 | |
| 1.1.3.2 | в том числе транспортные услуги | | 271 | 1 112 | |
| 1.1.3.3 | в том числе прочие расходы (с расшифровкой)**** | тыс. руб. | 154 600 | 209 720 | |
| 1.1.3.3.1 | услуги связи | тыс. руб. | 20 796 | 19 227 | |
| 1.1.3.3.2 | расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс. руб. | 20 500 | 25 211 | |
| 1.1.3.3.3 | расходы на юридические и информационные услуги | тыс. руб. | 36 769 | 47 201 | |
| 1.1.3.3.4 | расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс. руб. | 164 | 661 | |
| 1.1.3.3.5 | прочие услуги сторонних организаций | тыс. руб. | 2 655 | 3 065 | |
| 1.1.3.3.6 | расходы на командировки и представительские | тыс. руб. | 3 996 | 7 675 | |
| 1.1.3.3.7 | расходы на подготовку кадров | тыс. руб. | 7 944 | 8 136 | |
| 1.1.3.3.8 | расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс. руб. | 6 144 | 6 387 | |
| 1.1.3.3.9 | расходы на страхование | тыс. руб. | 1 076 | 16 360 | |
| 1.1.3.3.10 | другие прочие расходы | тыс. руб. | 54 558 | 75 798 | |
| 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. | 0 | 63 | |
| 1.2 | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего****** | тыс. руб. | 1 891 780 | 2 093 960 | |
| 1.2.1 | Оплата услуг ПАО «ФСК - Россети» | тыс. руб. | 870 451 | 860 829 | |
| 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. | 6 218 | 12 240 | Фактические расходы включают в себя полную стоимость аренды в соответствии с разъяснением ФАС России от 05.08.2022 №МШ/74227/22. Отклонение обусловлено тем, что расходы в плане приняты регулирующим органом на уровне фактических расходов за 2023 год |
| 1.2.4 | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 323 522 | 403 895 | Отклонение обусловлено разными базами для расчета (отклонение по ФОТ) |
| 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. | 465 093 | 472 682 | |
| 1.2.7 | Прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 0 | 103 822 | Отклонение обусловлено увеличением фактической реализации инвестиционной программы<br>В п.1.2. «Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего» по столбцу «факт» указанные расходы не включены |
| 1.2.8 | Налог на прибыль | тыс. руб. | 25 048 | 111 464 | Отклонение обусловлено тем, что расходы в плане приняты регулирующим органом в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178, по факту 2023 года с учетом налога на прибыль по технологическому присоединению.<br>Налог на прибыль по Технологическому присоединению в фактические данные не включен. Фактический налог на прибыль по Технологическому присоединению за 2025 год составил 21 995,59 тыс. руб. |
| 1.2.9 | Прочие налоги | тыс. руб. | 41 224 | 17 870 | Отклонение обусловлено внесением изменения в законодательство по налогу на имущество: с 01.01.2025 применяется освобождение от налога на имущество в отношении линий электропередачи, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов классом напряжения до 35 кВ включительно, а также кабельных линий электропередачи и оборудования, предназначенного для обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии, вне зависимости от класса их напряжения. |
| 1.2.10 | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение | тыс. руб. | 62 478 | 94 999 | Формирование плановых показателей произведено в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, на среднегодовом уровне за 3 предыдущих года.<br>Фактический уровень выпадающих доходов снизился в связи с увеличением льготной ставки за технологическое присоединение и снижением количества обращений льготных категорий потребителей за технологическим присоединением.<br>Фактические выпадающие указаны справочно.<br>В п.1.2. «Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего» по столбцу «факт» указанные расходы не включены |
| 1.2.10.1 | Справочно: "Количество льготных технологических присоединений" | ед. | 1 089 | 716 | Плановые показатели по количеству договоров рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, на среднегодовом уровне за 3 предыдущих года.<br>Фактическое количество указано по исполненным договорам. |
| 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 | X | |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| 1.2.12 | прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 97 746 | 214 980 | Отклонение обусловлено несением дополнительных затрат, не принимаемых регулирующим органом при тарифном регулировании |
| 1.2.12.1 | расходы на обслуживание заемных средств | тыс. руб. | 75 062 | 94 840 | Отклонение обусловлено тем, что расходы в плане приняты регулирующим органом как экономически обоснованная величина расходов |
| 1.2.12.2 | покупная тепловая энергия на производственные и хозяйственные нужды | тыс. руб. | 4 505 | 4 276 | |
| 1.2.12.3 | услуги по энергосервисной деятельности | тыс. руб. | 0 | 102 203 | Отклонение обусловлено несением фактических затрат, не включенным в НВВ 2025 года |
| 1.2.12.4 | расходы на оформление имущественных прав | тыс. руб. | 11 254 | 11 227 | |
| 1.2.12.5 | расходы на оплату коммунальных услуг | тыс. руб. | 2 154 | 2 433 | |
| 1.2.12.6 | резерв по сомнительным долгам | тыс. руб. | 4 362 | 0 | Отклонение обусловлено тем, что расходы в плане приняты регулирующим органом в соответствии с пунктом 30 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 |
| 1.2.12.7 | прочие расходы | тыс. руб. | 407 | 0 | Отклонение обусловлено тем, что в плане регулирующим органом принята компенсация за 2023 год |
| 1.3 | недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-) | тыс. руб. | 561 770 | x | По плану указаны корректировки НВВ и расчетная предпринимательская прибыль |
| II | Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1) | тыс. руб. | 88 209 | 178 340 | По плану указаны прямые затраты на ремонт, принятые регулирующим органом |
| III | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс. руб. | 991 181 | 753 335 | По плану расходы указаны с учетом экономии расходов на оплату потерь в размере 97 682,1 тыс.руб. |
| 1.1 | Справочно: Объем технологических потерь | МВт·ч | 191 260 | 161 198 | |
| 1.2 | Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | тыс. руб/МВт.ч. | 4,672 | 4,673 | |
| IV | Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями | X | X | X | |
| 1 | общее количество точек подключения на конец года | шт. | X | 195 947 | |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВА | X | 2 382 | |
| 2.n | в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения | МВА | | | |
| | ВН | МВА | X | 1 293 | |
| | СН1 | МВА | X | 186 | |
| | СН2 | МВА | X | 903 | |
| | НН | МВА | X | - | |
| 3 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у.е. | 32 448 | 32 204 | |
| 3.n | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения | у.е. | | | |
| | ВН | у.е. | 2 189 | 2 188 | |
| | СН1 | у.е. | 1 197 | 1 196 | |
| | СН2 | у.е. | 10 531 | 10 427 | |
| | НН | у.е. | 18 531 | 18 393 | |
| 4 | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у.е. | 37 222 | 37 192 | |
| 4.n | в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения | у.е. | | | |
| | ВН | у.е. | 11 088 | 11 088 | |
| | СН1 | у.е. | 5 545 | 5 519 | |
| | СН2 | у.е. | 20 589 | 20 585 | |
| | НН | у.е. | 0 | 0 | |
| 5 | Длина линий электропередач, всего | км | 20 941 | 20 880 | |
| 5.n | в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения | км | | | |
| | ВН | км | 1 565 | 1 565 | |
| | СН1 | км | 992 | 990 | |
| | СН2 | км | 8 948 | 8 906 | |
| | НН | км | 9 436 | 9 419 | |
| 6 | Доля кабельных линий электропередач | % | 2,29% | 2,08% | |
| 7 | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года | тыс. руб. | 178 984 | 176 630 | В плане указана ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 06.12.2024 № 30@, факт ИПР соответствует материалам отчета о реализации ИПР |
| 7.1 | в том числе за счет платы за технологическое присоединение | тыс. руб. | 46 044 | 80 190 | Отклонение фактических данных связано с включением внеплановых объектов для реализации ТП по вновь заключенным договорам технологического присоединения |
| 8 | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ***** | % | X | X | На 2025 год норматив технологического расхода (потерь) Минэнерго России не установлен.<br>Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, принимался органом регулирования в соответствии с п. 40 (1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 |

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.

<******> По стр. 1.2 фактические показатели соответствуют данным раздельного учета затрат. С целью сопоставимости данных в колонках "факт" с результатами деятельности по данным бухгалтерского учета и раздельного учета затрат по виду деятельности передача электрической энергии расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение, указаны "кроме того" и не включены в сумму неподконтрольных расходов.