

**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**

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

Наименование организации: Публичное акционерное общество "Россети Кубань" (ПАО "Россети Кубань")

ИНН: 2309001660

КПП: 997650001

Долгосрочный период регулирования: 2018-2022 гг.

| № п/п     | Показатель   | Ед. изм.  | 2022       |            | Примечание ***   |
|-----------|--|-----------|------------|------------|--|
|           |  |           | план *     | факт **    |  |
| I         | Структура затрат   | х         | х          | х          | х  |
| 1         | Необходимая валовая выручка на содержание  | тыс. руб. | 33 343 561 | 32 857 328 | -  |
| 1.1       | Подконтрольные расходы, всего  | тыс. руб. | 8 198 301  | 9 971 287  | В соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства от 29.12.2011 №1178, и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными Приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э, подконтрольные расходы на очередной год в течении долгосрочного периода регулирования индексируются с применением коэффициента индексации. |
| 1.1.1     | Материальные расходы, всего  | тыс. руб. | х          | 2 997 150  | -  |
| 1.1.1.1   | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо   | тыс. руб. | х          | 1 973 294  | -  |
| 1.1.1.2   | на ремонт  | тыс. руб. | х          | 927 225    | -  |
| 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. | х          | 1 023 857  | -  |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт  | тыс. руб. | х          | 862 580    | -  |
| 1.1.2     | Фонд оплаты труда  | тыс. руб. | х          | 5 424 267  | -  |
| 1.1.2.1   | в том числе на ремонт  | тыс. руб. | х          | 200 386    | -  |
| 1.1.3     | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)   | тыс. руб. | х          | 1 483 594  | -  |
| 1.1.3.1   | в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)  | тыс. руб. | х          | 0          | -  |
| 1.1.3.2   | в том числе транспортные услуги  | тыс. руб. | х          | 6 438      | -  |
| 1.1.3.3   | в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****  | тыс. руб. | х          | 1 477 156  | -  |
| 1.1.3.3.1 | расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг | тыс. руб. | х          | 1 016 936  | -  |
| 1.1.3.3.2 | расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату сборов  | тыс. руб. | х          | 84 323     | -  |
| 1.1.3.3.3 | расходы на обучение персонала  | тыс. руб. | х          | 81 727     | -  |
| 1.1.3.3.4 | расходы на страхование основных производственных фондов, относящихся к регулируемому виду деятельности, а также основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности  | тыс. руб. | х          | 178 614    | -  |
| 1.1.3.3.5 | расходы на обеспечение безопасности электрических станций, электрических сетей и других объектов электроэнергетики в соответствии с законодательством Российской Федерации   | тыс. руб. | х          | 111 769    | -  |
| 1.1.3.3.6 | иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые регулирующим органом в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации  | тыс. руб. | х          | 3 788      | -  |
| 1.1.4     | Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов   | тыс. руб. | х          | 0          | -  |
| 1.1.5     | Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов   | тыс. руб. | х          | 66 276     | -  |
| 1.2       | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего  | тыс. руб. | 20 874 695 | 22 886 041 | -  |
| 1.2.1     | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"   | тыс. руб. | 8 494 793  | 8 324 432  | Оплата услуг Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания - Россети».  |

| № п/п    | Показатель   | Ед. изм.  | 2022      |           | Примечание ***   |
|----------|--|-----------|-----------|-----------|--|
|          |  |           | план *    | факт **   |  |
| I        | Структура затрат   | х         | х         | х         | х  |
| 1.2.2    | Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации   | тыс. руб. | 0         | 404       | -  |
| 1.2.3    | Плата за аренду имущества  | тыс. руб. | 1 446 423 | 1 766 251 | В соответствии с п. 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, определены регулирующим органом исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. |
| 1.2.4    | отчисления на социальные нужды   | тыс. руб. | 1 285 156 | 1 577 196 | -  |
| 1.2.5    | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений  | тыс. руб. | 2 254 339 | 2 337 191 | Расходы на обслуживание долгосрочных заемных средств, направленных в том числе на финансирование капитальных вложений  |
| 1.2.6    | амортизация  | тыс. руб. | 4 255 179 | 4 887 212 | -  |
| 1.2.7    | прибыль на капитальные вложения  | тыс. руб. | 0         | 0         | -  |
| 1.2.8    | налог на прибыль   | тыс. руб. | 116 358   | 1 876 532 | В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, регулирующим органом в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.  |
| 1.2.9    | прочие налоги  | тыс. руб. | 926 918   | 652 068   | -  |
| 1.2.10   | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение   | тыс. руб. | 403 761   | 422 855   | Плановые параметры указаны в соответствии с приказом департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 29.12.2021 №46/2021-з (с изменениями и дополнениями). Фактическая информация отражена с учетом эксплуатационных расходов по льготной категории заявителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, плата для которых определена по ставке 550 руб. (с НДС) за одно присоединение.  |
| 1.2.10.1 | Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"   | ед.       | х         | 28 540    | Фактическая информация отражена по льготной категории заявителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, плата для которых определена по ставке 550 руб. (с НДС) за одно присоединение.   |
| 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. | 1 691 769 | 1 041 901 | -  |
| 1.2.12.1 | покупная тепловая энергия на производственные и хозяйственные нужды  | тыс. руб. | 9 303     | 6 201     | Снижение фактических затрат по статье обусловлено сокращением потребности в покупной тепловой энергии на производственные и хозяйственные нужды с учетом температуры наружного воздуха.  |
| 1.2.12.2 | прочие расходы   | тыс. руб. | 1 682 466 | 1 035 700 | -  |
| 1.3      | недополученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)  | тыс. руб. | 4 270 565 | 0         | Данный показатель определяется по итогам анализа хозяйственной деятельности предыдущего периода и учитывается в составе необходимой валовой выручки при утверждении плановых значений. По факту не отражается.   |
| II       | Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)  | тыс. руб. | х         | 1 990 191 | -  |
| III      | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии   | тыс. руб. | 9 244 280 | 9 285 691 | -  |
| 1.1      | Справочно:<br>Объем технологических потерь   | МВт·ч     | 2 488 500 | 2 479 536 | -  |
| 1.2      | Справочно:<br>Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии   | тыс. руб. | 4         | 4         | Информация указана в единицах измерения руб./МВт·ч   |
| 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.       | х         | 1 195 412 | -  |
| 2        | Трансформаторная мощность подстанций, всего  | МВа       | х         | 17 804    | -  |

| № п/п | Показатель   | Ед. изм.  | 2022      |           | Примечание ***  |
|-------|--|-----------|-----------|-----------|---|
|       |  |           | план *    | факт **   |   |
| I     | Структура затрат   | х         | х         | х         | х   |
| 2.1   | в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН                               | МВа       | х         | 9 169     | -   |
| 2.2   | в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН-I                             | МВа       | х         | 2 657     | -   |
| 2.3   | в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН-II                            | МВа       | х         | 5 978     | -   |
| 2.4   | в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН                               | МВа       | х         | 0         | -   |
| 3     | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего   | у.е.      | х         | 134 489   | -   |
| 3.1   | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН                | у.е.      | х         | 13 190    | -   |
| 3.2   | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН-I              | у.е.      | х         | 8 612     | -   |
| 3.3   | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН-II             | у.е.      | х         | 45 643    | -   |
| 3.4   | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН                | у.е.      | х         | 67 045    | -   |
| 4     | Количество условных единиц по подстанциям, всего   | у.е.      | х         | 242 486   | -   |
| 4.1   | в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН                          | у.е.      | х         | 37 993    | -   |
| 4.2   | в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН-I                        | у.е.      | х         | 49 579    | -   |
| 4.3   | в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН-II                       | у.е.      | х         | 154 914   | -   |
| 4.4   | в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН                          | у.е.      | х         | 0         | -   |
| 5     | Длина линий электропередач, всего  | км        | х         | 91 303    | -   |
| 5.1   | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН   | км        | х         | 5 369     | -   |
| 5.2   | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН-I                                       | км        | х         | 6 829     | -   |
| 5.3   | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН-II                                      | км        | х         | 35 599    | -   |
| 5.4   | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН   | км        | х         | 43 506    | -   |
| 6     | Доля кабельных линий электропередач  | %         | х         | 4         | -   |
| 7     | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года                             | тыс. руб. | 6 555 470 | 8 633 802 | Информация по плану отражена в соответствии с приказом Минэнерго России от 10.11.2022 №19@ "Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Россети Кубань» на 2023-2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Кубань», утвержденную приказом Минэнерго России от 01.12.2017 № 21@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 16.12.2021 №21@" |
| 7.1   | в том числе за счет платы за технологическое присоединение   | тыс. руб. | 236 390   | 434 902   |   |
| 8     | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ***** | %         | 10,5      | х         | 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, учетных 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.