

**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: ПАО "Россети Кубань"

ИНН: 2309001660

КПП: 997650001

Долгосрочный период регулирования: 2018 - 2022 гг.

| № п/п     | Показатель   | Ед. изм.  | 2020       |            | Примечание *** |
|-----------|--|-----------|------------|------------|----------------|
|           |  |           | план *     | факт **    |                |
| I         | Структура затрат   | х         | х          | х          | х              |
| 1         | Необходимая валовая выручка на содержание  | тыс. руб. | 30 165 864 | 28 920 552 | -              |
| 1.1       | Подконтрольные расходы, всего  | тыс. руб. | 7 973 899  | 8 764 119  | -              |
| 1.1.1     | Материальные расходы, всего  | тыс. руб. | х          | 2 593 853  | -              |
| 1.1.1.1   | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо   | тыс. руб. | х          | 1 608 191  | -              |
| 1.1.1.2   | на ремонт  | тыс. руб. | х          | 667 264    | -              |
| 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          | 985 662    | -              |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт  | тыс. руб. | х          | 800 830    | -              |
| 1.1.2     | Фонд оплаты труда  | тыс. руб. | х          | 4 810 190  | -              |
| 1.1.2.1   | в том числе на ремонт  | тыс. руб. | х          | 854 623    | -              |
| 1.1.3     | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)   | тыс. руб. | х          | 1 321 089  | -              |
| 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          | 3 365      | -              |
| 1.1.3.3   | в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****  | тыс. руб. | х          | 1 317 723  | -              |
| 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          | 909 159    | -              |
| 1.1.3.3.2 | расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату сборов  | тыс. руб. | х          | 47 574     | -              |
| 1.1.3.3.3 | расходы на обучение персонала  | тыс. руб. | х          | 76 611     | -              |
| 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          | 124 118    | -              |

| № п/п     | Показатель   | Ед. изм.  | 2020       |            | Примечание ***  |
|-----------|--|-----------|------------|------------|---|
|           |  |           | план *     | факт **    |   |
| I         | Структура затрат   | х         | х          | х          | х   |
| 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          | 157 984    | -   |
| 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          | 2 277      | -   |
| 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          | 38 988     | -   |
| 1.2       | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего  | тыс. руб. | 18 782 868 | 20 156 433 | -   |
| 1.2.1     | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"   | тыс. руб. | 7 985 911  | 7 627 903  | -   |
| 1.2.2     | Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации   | тыс. руб. | 4 854      | 3 501      | -   |
| 1.2.3     | Плата за аренду имущества  | тыс. руб. | 1 204 137  | 1 612 208  | В соответствии с п. 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (в действовавшей редакции), расходы на аренду определялись регулирующим органом исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством РФ обязательных платежей, относящихся к арендуемому имуществу. |
| 1.2.4     | отчисления на социальные нужды   | тыс. руб. | 1 301 639  | 1 390 572  | -   |
| 1.2.5     | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений  | тыс. руб. | 1 815 825  | 1 593 371  | Расходы на обслуживание долгосрочных заемных средств, направленных в том числе на финансирование капитальных вложений   |
| 1.2.6     | амортизация  | тыс. руб. | 3 886 855  | 4 453 258  | -   |
| 1.2.7     | прибыль на капитальные вложения  | тыс. руб. | 0          | 0          | -   |
| 1.2.8     | налог на прибыль   | тыс. руб. | 1 128 620  | 204        | 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. | 791 502    | 667 820    | -   |

| № п/п    | Показатель   | Ед. изм.  | 2020      |           | Примечание ***   |
|----------|--|-----------|-----------|-----------|--|
|          |  |           | план *    | факт **   |  |
| I        | Структура затрат   | х         | х         | х         | х  |
| 1.2.10   | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение   | тыс. руб. | 94 419    | 606 883   | Отклонение фактических значений обусловлено обязанностью ПАО "Россети Кубань" выполнить в отношении любого обратившегося лица мероприятия по технологическому присоединению в соответствии с пунктом 3 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861. Плановые параметры указаны в соответствии с приказом региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 25.12.2019 №40/2019-э. |
| 1.2.10.1 | Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"   | ед.       | х         | 19 986    | -  |
| 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. | 569 106   | 2 200 714 | -  |
| 1.2.12.1 | покупная тепловая энергия на производственные и хозяйственные нужды  | тыс. руб. | 12 444    | 6 059     | 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. | 556 662   | 2 194 655 | Отклонение фактических значений объясняется созданием по итогам года резерва по оценочным обязательствам, сформированного по спорным требованиям поставщиков электрической энергии на компенсацию потерь и услуг по передаче электроэнергии, по налогу на имущество, по судебным искам и сомнительным долгам в соответствии с ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы», утвержденного приказом Минфина РФ от 13.12.2010 №167н, а также отражением расходов, связанных с реализацией энергосервисных контрактов.  |
| 1.3      | недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)  | тыс. руб. | 3 409 097 | 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         | 2 322 717 | -  |
| III      | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потеря) электроэнергии   | тыс. руб. | 8 683 780 | 8 284 103 | -  |

| № п/п | Показатель  | Ед. изм.  | 2020      |           | Примечание ***                                      |
|-------|---|-----------|-----------|-----------|---|
|       |   |           | план *    | факт **   |   |
| I     | Структура затрат  | х         | х         | х         | х   |
| 1.1   | Справочно:<br>Объем технологических потерь  | МВт·ч     | 2 479 264 | 2 310 764 | -   |
| 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         | 1 166 578 | -   |
| 2     | Трансформаторная мощность подстанций, всего   | МВа       | х         | 16 544    | -   |
| 2.1   | в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН  | МВа       | х         | 8 953     | -   |
| 2.2   | в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН-I  | МВа       | х         | 2 518     | -   |
| 2.3   | в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН-II   | МВа       | х         | 5 073     | -   |
| 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         | 133 134   | -   |
| 3.1   | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН   | у.е.      | х         | 12 948    | -   |
| 3.2   | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН-I   | у.е.      | х         | 8 541     | -   |
| 3.3   | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН-II  | у.е.      | х         | 44 231    | -   |
| 3.4   | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН   | у.е.      | х         | 67 415    | -   |
| 4     | Количество условных единиц по подстанциям, всего  | у.е.      | х         | 271 042   | -   |
| 4.1   | в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН   | у.е.      | х         | 37 665    | -   |
| 4.2   | в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН-I   | у.е.      | х         | 49 762    | -   |
| 4.3   | в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН-II  | у.е.      | х         | 183 615   | -   |
| 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         | 90 721    | -   |

| № п/п | Показатель   | Ед. изм.  | 2020      |           | Примечание ***   |
|-------|--|-----------|-----------|-----------|--|
|       |  |           | план *    | факт **   |  |
| I     | Структура затрат   | х         | х         | х         | х  |
| 5.1   | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН   | км        | х         | 5 366     | -  |
| 5.2   | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН-I                                       | км        | х         | 6 814     | -  |
| 5.3   | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН-II                                      | км        | х         | 34 915    | -  |
| 5.4   | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН   | км        | х         | 43 625    | -  |
| 6     | Доля кабельных линий электропередач  | %         | х         | 4         | -  |
| 7     | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года                             | тыс. руб. | 3 584 598 | 4 418 053 | Информация по плану отражена в соответствии с приказом Минэнерго России от 25.12.2020 №23@ "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Кубань», утвержденную приказом Минэнерго России от 01.12.2017 №21@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 02.12.2019 №14@" |
| 7.1   | в том числе за счет платы за технологическое присоединение   | тыс. руб. | 413 836   | 428 371   | -  |
| 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, 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.