

Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми
организациями, регулирование деятельности которых
осуществляется методом доходности инвестированного капитала

Наименование организации: АО "СУЭНКО" на территории Курганской области
ИНН: 7205011944
КПП: 785150001
Долгосрочный период регулирования: 2018-2022 г.г.

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2022 год | | Примечание *** |
|-----------|--|-----------|-------------|-------------|---|
| | | | план * | факт ** | |
| I | Структура затрат | х | х | х | х |
| 1 | Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ) | тыс. руб. | 5 712 539,3 | 5 763 808,5 | |
| 1.1 | Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ | тыс. руб. | 2 789 494,1 | 2 689 251,1 | |
| 1.1.1 | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | 839 419,8 | 727 692,8 | |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 411 110,2 | 251 887,0 | в соответствии с фактическим выполнением работ |
| 1.1.1.2 | в том числе 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. | 428 309,7 | 475 805,8 | в соответствии с фактически заключенными договорами |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | | | |
| 1.1.2 | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 1 348 062,0 | 1 434 217,2 | |
| 1.1.2.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | | | |
| 1.1.3 | Прочие операционные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 602 012,3 | 527 341,1 | |
| 1.1.3.1 | в том числе транспортные услуги | тыс. руб. | | | |
| 1.1.3.2 | в том числе прочие расходы (с расшифровкой)**** | тыс. руб. | 602 012,3 | 527 341,1 | |
| 1.2 | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего | тыс. руб. | 1 506 312,3 | 1 766 353,2 | |
| 1.2.1 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 632 743,0 | 601 389,3 | |
| 1.2.2 | Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации | тыс. руб. | | | |
| 1.2.3 | Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 24 453,7 | 24 446,3 | в соответствии с фактически заключенными договорами |
| 1.2.4 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 409 810,7 | 395 535,5 | фактическое начисление страховых взносов |
| 1.2.5 | налог на прибыль | тыс. руб. | 142 120,0 | 140 526,0 | с учетом фактически полученного финансового результата |
| 1.2.6 | прочие налоги | тыс. руб. | 194 569,9 | 317 703,7 | фактическое начисление налога на имущество |
| 1.2.7 | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение | тыс. руб. | 102 615,0 | 286 752,3 | фактические мероприятия в рамках исполнения договоров по "льготному" техприсоединению |
| 1.2.7.1 | Справочно: "Количество льготных технологических присоединений" | ед. | 2 182 | 2 486,0 | фактически исполненные договоры |
| 1.2.8 | 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. | | | |
| 1.3 | Возврат инвестированного капитала, всего | тыс. руб. | 1 043 574,5 | 1 378 867,1 | фактически начисленная амортизация, отнесенная на деятельность по передаче электрической энергии в соответствии с раздельным учетом |
| 1.3.1 | в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ | тыс. руб. | 754 633,0 | 754 636,0 | |
| 1.4 | Доход на инвестированный капитал, всего | тыс. руб. | 927 587,3 | -70 663,0 | с учетом фактически сложившегося финансового результата деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии |
| 1.4.1 | в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ | тыс. руб. | | | |
| 1.5 | Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-) | тыс. руб. | -112 558,3 | | |

| | | | | | |
|-----|---|-----------|------------------|------------------|--|
| 1.6 | Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях | тыс. руб. | -441 870,5 | | |
| 1.7 | Экономия операционных расходов | тыс. руб. | | | |
| 1.8 | Экономия от снижения технологических потерь | 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. | 1 387 867,6 | 1 576 676,0 | увеличение фактических объема и цены покупки потерь относительно учтенных при установлении тарифов |
| 1.1 | Объем технологических потерь | МВт·ч | 494,819 | 501,771 | |
| 1.2 | Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | тыс. руб. | 2 804,80 | 3 142,23 | |
| IV | Норма доходности на инвестированный капитал | x | x | x | |
| 1 | норма доходности на инвестированный капитал, установленная ФСТ России | % | 11 | x | |
| 1.1 | норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования | % | x | x | |
| V | Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями | x | | | |
| 1 | общее количество точек подключения на конец года | шт. | - | 255 454 | |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа | 4 533,05 | 4 657,00 | |
| | в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения | МВа | | | |
| 2.1 | ВН | МВа | 2 319,30 | 2 391,30 | |
| 2.2 | СН1 | МВа | 284,95 | 284,95 | |
| 2.3 | СН2 | МВа | 1 928,80 | 1 980,75 | |
| 3 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у.е. | 51 685,00 | 51 402,94 | |
| | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения | у.е. | | | |
| 3.1 | ВН | у.е. | 5 142,52 | 5 002,19 | |
| 3.2 | СН1 | у.е. | 2 437,65 | 2 373,42 | |
| 3.3 | СН2 | у.е. | 20 203,54 | 20 171,74 | |
| 3.4 | НН | у.е. | 23 901,29 | 23 855,60 | |
| 4 | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у.е. | 87 963,60 | 89 717,90 | |
| 4.n | в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения | у.е. | | | |
| 4.1 | ВН | у.е. | 23 835,50 | 23 676,60 | |
| 4.2 | СН1 | у.е. | 7 838,10 | 7 820,40 | |
| 4.3 | СН2 | у.е. | 56 290,00 | 58 220,90 | |
| 5 | Длина линий электропередач, всего | км | 32 657,35 | 32 565,63 | |
| | в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения | км | | | |
| 5.1 | ВН | км | 3 571,36 | 3 487,80 | |
| 5.2 | СН1 | км | 1 949,74 | 1 925,80 | |
| 5.3 | СН2 | км | 15 612,87 | 15 606,32 | |
| 5.4 | НН | км | 11 523,38 | 11 545,71 | |
| 6 | Доля кабельных линий электропередач | % | 4,21% | 4,34% | |
| 7 | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года | тыс. руб. | 734 852,2 | 1 260 374,3 | |
| 7.1 | в том числе за счет платы за технологическое присоединение | тыс. руб. | | 92 704,4 | |
| 8 | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ***** | % | | | |