

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению
в электроэнергетике субъектами оперативно-диспетчерского управления * (в части обеспечения надежности)**

Наименование организации: Акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы» (АО «СО ЕЭС»)

ИНН: 7705454461

КПП: 770501001

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | 2021 год | | Примечание **** |
|-------|--|-----------|-----------|-----------|--|
| | | | план ** | факт *** | |
| I | Расходы, связанные с производством и реализацией, всего, в том числе: | тыс. руб. | 3 804 510 | 2 448 055 | |
| 1 | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | 57 209 | 54 214 | |
| 1.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 2 | Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 319 869 | 260 179 | Отклонение обусловлено оптимизацией расходов на оплату труда |
| 2.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 3 | Амортизация | тыс. руб. | 198 390 | 229 442 | Отклонение обусловлено увеличением количества основных средств и нематериальных активов вследствие реализации инвестиционной программы АО "СО ЕЭС" |
| 4 | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 109 590 | 95 726 | |
| 4.1 | расходы на ремонт | тыс. руб. | 103 | 536 | Отклонение обусловлено необходимостью ремонта систем бесперебойного электроснабжения диспетчерских центров АО "СО ЕЭС" |
| 4.2 | услуги сторонних организаций | тыс. руб. | 80 379 | 68 113 | Отклонение обусловлено оптимизацией расходов |
| 4.3 | арендная плата | тыс. руб. | 575 | 601 | |
| 4.4 | налоги, пошлины и сборы | тыс. руб. | 10 389 | 10 880 | |
| 4.5 | другие прочие расходы | тыс. руб. | 5 500 | 5 737 | |
| 5 | Расходы на организацию и оплату услуг по формированию перспективного технологического резерва мощностей | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 6 | Расходы на организацию и оплату услуг по обеспечению системной надежности, всего, в том числе: | тыс. руб. | 3 119 452 | 1 808 494 | |
| 6.1 | расходы на оплату услуг по нормированному первичному регулированию частоты (конкурентный отбор) | тыс. руб. | 812 444 | 800 366 | |
| 6.2 | расходы на оплату услуг по автоматическому вторичному регулированию частоты и перетоков активной мощности (конкурентный отбор) | тыс. руб. | 72 038 | 25 963 | Отклонение обусловлено уменьшением объема оказанных услуг из-за меньшей фактической продолжительности периода паводка в 2021 году относительно плановых показателей |
| 6.3 | расходы на оплату услуг по регулированию реактивной мощности без производства электрической энергии (запрос предложений о готовности оказывать услуги или путем заключения договора с единственным возможным исполнителем услуг) | тыс. руб. | 117 142 | 66 126 | Отклонение обусловлено фактически сложившимися электрическими режимами сети с учетом плановых и неплановых отключений генерирующего и электросетевого оборудования |
| 6.4 | расходы на оплату услуг по управлению спросом на электрическую энергию субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии***** | тыс. руб. | 2 117 827 | 916 039 | Отклонение обусловлено снижением объема фактически оказанных услуг агрегаторами управления спросом. |
| 7 | Расходы на организацию и оплату услуг по обеспечению вывода ЕЭС из аварийных ситуаций | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| II | Внереализационные расходы, всего | тыс. руб. | 6 830 | 3 741 | Отклонение обусловлено снижением расходов на производственные совещания, семинары и конференции в связи с действовавшими в течение 2021 года на территории Российской Федерации ограничительными мерами, вызванными COVID-19 |
| III | ИТОГО расходов (п. I + п. II) | тыс. руб. | 3 811 340 | 2 451 796 | |
| IV | Налогооблагаемая прибыль | тыс. руб. | 186 569 | 253 224 | |
| 1 | Налог на прибыль | тыс. руб. | 24 452 | 57 551 | Отклонение связано с отличием порядка начисления налога на прибыль и его учета при установлении тарифов на услуги АО "СО ЕЭС" по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике. |
| 2 | Нераспределенная прибыль, всего, в том числе: | тыс. руб. | 162 117 | 195 673 | |
| 2.1 | Расходы из прибыли до распределения | тыс. руб. | 8 023 | 7 870 | |
| 2.2 | Чистая прибыль, всего, в том числе: | тыс. руб. | 154 094 | 187 803 | |
| 2.2.1 | Возврат заемных средств на цели инвестпрограммы | тыс. руб. | 0 | x***** | |
| 2.2.2 | Дивиденды по акциям | тыс. руб. | 0 | x***** | |
| 2.2.3 | Капитальные вложения | тыс. руб. | 154 094 | x***** | |
| 2.2.4 | Прочие расходы из прибыли | тыс. руб. | 0 | x***** | |
| V | Необходимая валовая выручка (п. III + п. IV) | тыс. руб. | 3 997 909 | 2 705 019 | |
| | Выпадающие/излишние доходы/(расходы) прошлых лет | тыс. руб. | -728 275 | 0 | |
| | Необходимая валовая выручка (п. III + п. IV) | тыс. руб. | 3 269 634 | 2 705 019 | |
| VI | Справочно: расходы на ремонт, всего (п. 1.1 + п. 2.1 + п. 4.1) | тыс. руб. | 103 | 536 | |

Примечание:

* Информация о структуре и объемах затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг) раскрывается субъектами оперативно-диспетчерского управления отдельно в отношении услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:

- в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии а также обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков электрической энергии,

- в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по формированию технологического резерва мощностей.

** 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.

*** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности в том числе данных раздельного учета по видам услуг.

**** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце "Примечание" указываются причины их возникновения.

***** Показатели будут определены по результатам решения годового общего собрания акционеров АО "СО ЕЭС".

***** В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 20.03.2019 № 287 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования агрегаторов управления спросом на электрическую энергию в Единой энергетической системе России, а также совершенствования механизма ценозависимого снижения потребления электрической энергии и оказания услуг по обеспечению системной надежности» со второго полугодия 2019 года АО "СО ЕЭС" обеспечивает организацию отбора исполнителей и оплату услуг по управлению спросом на электрическую энергию.