

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.08.2019  
по итогам расчетов 14.08.2019**

Размер и порядок оплаты обязательств по договорам и соглашениям, заключенным на оптовом рынке, определены Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (далее - Регламент) и Положением о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке (Приложение № 26 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (далее - Положение). В отчете учитывалось исполнение обязательств участниками ОРЭМ и ПАО "ФСК ЕЭС" через уполномоченную кредитную организацию (далее - УКО) и вне УКО в соответствии с нормами Регламента.

**Время открытия/закрытия торговой сессии 14.08.2019**

| № сессии                    | Время открытия | Время закрытия |
|-----------------------------|----------------|----------------|
| 1                           | 10:05          | 13:15          |
| 2                           | 14:05          | 15:21          |
| 3                           | 16:34          | 17:22          |
| Закрытие операционного дня: |                | 17:22          |

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.08.2019 составил **33 566,9 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 14.08.2019

- всего исполнено обязательств - **33 076,2 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **33 060,9 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **15,4 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **0,9 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 14.08.2019 составила **490,7 млн.руб.**

**Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.08.2019 по итогам расчетов 14.08.2019 (руб.)**

| Тип обязательства                                   | Расчетный период      | Сумма обязательств       |                           |                               | Оплачено через УКО       | Исполнено вне УКО <sup>2</sup> | ВСЕГО исполнено          | Задолженность на 15.08.2019 |
|---|-----------------------|--------------------------|---------------------------|-------------------------------|--------------------------|--------------------------------|--------------------------|-----------------------------|
|   |                       | всего                    | в т.ч. к оплате через УКО | в т.ч. отключено <sup>1</sup> |                          |                                |                          |                             |
| Оплата мощности ДПМ                                 | 01.08.2019-31.08.2019 | 3 775 872 677,54         | 3 775 872 677,54          | -                             | 3 738 503 616,65         | -                              | 3 738 503 616,65         | 37 369 060,89               |
| Оплата мощности новых ГЭС/АЭС                       | 01.08.2019-31.08.2019 | 2 560 066 448,79         | 2 560 066 448,79          | -                             | 2 530 554 523,93         | -                              | 2 530 554 523,93         | 29 511 924,86               |
| Оплата мощности КОМ НГО                             | 01.08.2019-31.08.2019 | 29 993 638,41            | 29 993 638,41             | -                             | 29 659 607,67            | -                              | 29 659 607,67            | 334 030,74                  |
| Оплата мощности КОМ (ДРМ)                           | 01.08.2019-31.08.2019 | 1 742 614 181,94         | 1 742 614 181,94          | -                             | 1 724 106 921,43         | -                              | 1 724 106 921,43         | 18 507 260,51               |
| Оплата мощности КОМ (Крым)                          | 01.08.2019-31.08.2019 | 17 378 146,66            | 17 378 146,66             | -                             | 16 980 775,44            | -                              | 16 980 775,44            | 397 371,22                  |
| Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП           | 01.08.2019-31.08.2019 | 4 205 717,42             | 4 205 717,42              | -                             | 4 109 548,80             | -                              | 4 109 548,80             | 96 168,62                   |
| Покупка/продажа НЦЗ КС                              | 01.08.2019-31.08.2019 | 1 191 452 019,00         | 1 191 452 019,00          | -                             | 1 191 452 019,00         | -                              | 1 191 452 019,00         | -                           |
| Оплата мощности ДПМ ВИЭ                             | 01.08.2019-31.08.2019 | 364 396 230,94           | 364 396 230,94            | -                             | 360 501 897,88           | -                              | 360 501 897,88           | 3 894 333,06                |
| Оплата мощности ВР                                  | 01.08.2019-31.08.2019 | 227 576 523,96           | 227 576 523,96            | -                             | 227 117 106,45           | -                              | 227 117 106,45           | 459 417,51                  |
| Покупка на РСВ                                      | 01.08.2019-09.08.2019 | 21 908 504 379,94        | 21 907 602 954,78         | 901 425,16                    | 21 496 323 776,05        | 15 289 713,51                  | 21 511 613 489,56        | 396 890 890,38              |
| НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность) | 01.08.2019-31.08.2019 | 1 510 763 364,19         | 1 510 763 364,19          | -                             | 1 510 763 364,19         | -                              | 1 510 763 364,19         | -                           |
| Услуги инфраструктуры                               | 01.07.2019-31.08.2019 | 191 872 371,28           | 191 858 861,11            | 13 510,17                     | 188 829 924,88           | 77 703,77                      | 188 907 628,65           | 2 964 742,63                |
| Штраф за просрочку начала поставки (ГЭС/АЭС)        | 01.06.2019-30.06.2019 | 42 209 492,33            | 42 209 245,49             | 246,84                        | 41 956 726,10            | -                              | 41 956 726,10            | 252 766,23                  |
| <b>ИТОГО</b>  |                       | <b>33 566 905 192,40</b> | <b>33 565 990 010,23</b>  | <b>915 182,17</b>             | <b>33 060 859 808,47</b> | <b>15 367 417,28</b>           | <b>33 076 227 225,75</b> | <b>490 677 966,65</b>       |

---

**<sup>1</sup> Не подлежат включению в Сводный реестр платежей для оплаты через УКО в соответствии с Регламентом:**

- конкурсные обязательства участников-банкротов и обязательства/требования участников-банкротов, находящихся в процедуре конкурсного производства, в соответствии с разделом 21 Регламента;
- обязательства потребителей с низкой платежной дисциплиной по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, к которым заключены дополнительные соглашения в соответствии с разделом 18 Регламента;
- обязательства по оплате штрафов по ДПМ ВИЭ, подлежащие оплате по аккредитиву, в соответствии с разделом 26 Регламента;
- обязательства по оплате штрафов КОМ, подлежащие оплате по аккредитиву, в соответствии с разделом 13 Регламента;
- обязательства по оплате пени в соответствии с разделом 12 Регламента.

**<sup>2</sup> Уменьшение задолженности по оплате вне расчетов через УКО в соответствии с Регламентом:**

- исполнение встречных обязательств участников по одному договору за указанный расчетный период в соответствии с п. 2.3.4. Регламента;
- проведение операции по зачету встречных однородных требований по договорам комиссии и купли-продажи, заключенным АО «ЦФР» и участниками оптового рынка, для которых сформированы отложенные платежи по обязательствам, в соответствии с Приложением 53.2 Регламента;
- исполнение участниками-банкротами обязательств путем перечисления денежных средств участникам оптового рынка, АО "СО ЕЭС", АО "АТС", АО "ЦФР" на расчетные счета в соответствии с п. 21.4. Регламента;
- проведение расчетов на основании дополнительных соглашений, заключенных к регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности/ договорам купли-продажи-мощности новых ГЭС/АЭС о порядке расчетов потребителями с низкой платежной дисциплиной, в соответствии с п.3.4.3. Регламента;
- проведение расчетов по оплате за услуги инфраструктуры через расчетные счета потребителями с низкой платежной дисциплиной в соответствии с разделом 11 Регламента;
- использование обеспечительного платежа покупателя по договорам РСВ и БР для оплаты неисполненных обязательств в соответствии с п.5.1. Положения;
- прекращение учёта задолженности по оплате пени в соответствии с разделом 12 Регламента.