

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.08.2020
по итогам расчетов 14.08.2020**

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 14.08.2020

| № сессии | Время открытия | Время закрытия |
|-----------------------------|----------------|----------------|
| 1 | 10:03 | 11:06 |
| 2 | 14:04 | 14:55 |
| 3 | 16:33 | 17:13 |
| Закрытие операционного дня: | | 17:13 |

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.08.2020 составил **36 272,6 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 14.08.2020

- всего исполнено обязательств - **35 698,2 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **35 696,4 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **1,8 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **3,5 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 14.08.2020 составила **574,4 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.08.2020 по итогам расчетов 14.08.2020 (руб.)

| Тип обязательства | Расчетный период | Сумма обязательств | | | Оплачено через УКО | Исполнено вне УКО ² | ВСЕГО исполнено | Задолженность на 15.08.2020 |
|--|-----------------------|--------------------------|---------------------------|-------------------------------|--------------------------|--------------------------------|--------------------------|-----------------------------|
| | | всего | в т.ч. к оплате через УКО | в т.ч. отключено ¹ | | | | |
| Оплата мощности ДПМ | 01.08.2020-31.08.2020 | 3 923 149 052,08 | 3 923 149 052,08 | - | 3 876 592 865,72 | - | 3 876 592 865,72 | 46 556 186,36 |
| Оплата мощности новых ГЭС/АЭС | 01.08.2020-31.08.2020 | 2 924 066 398,39 | 2 924 066 398,39 | - | 2 883 239 947,22 | - | 2 883 239 947,22 | 40 826 451,17 |
| Оплата мощности КОМ НГО | 01.08.2020-31.08.2020 | 38 730 092,06 | 38 730 092,06 | - | 38 208 444,82 | - | 38 208 444,82 | 521 647,24 |
| Оплата мощности КОМ (ДРМ) | 01.08.2020-31.08.2020 | 1 555 158 232,62 | 1 555 158 232,62 | - | 1 535 075 632,80 | - | 1 535 075 632,80 | 20 082 599,82 |
| Оплата мощности КОМ (Крым) | 01.08.2020-31.08.2020 | 18 588 347,98 | 18 588 347,98 | - | 18 087 612,14 | - | 18 087 612,14 | 500 735,84 |
| Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП | 01.08.2020-31.08.2020 | 6 731 678,47 | 6 731 678,47 | - | 6 550 339,47 | - | 6 550 339,47 | 181 339,00 |
| Покупка/продажа НЦЗ КС | 01.08.2020-31.08.2020 | 1 313 566 139,97 | 1 313 566 139,97 | - | 1 313 566 139,97 | - | 1 313 566 139,97 | - |
| Оплата мощности ДПМ ВИЭ | 01.08.2020-31.08.2020 | 657 204 154,13 | 657 204 154,13 | - | 649 253 778,28 | - | 649 253 778,28 | 7 950 375,85 |
| Оплата мощности ВР | 01.08.2020-31.08.2020 | 192 059 863,93 | 192 059 863,93 | - | 191 730 956,57 | - | 191 730 956,57 | 328 907,36 |
| Покупка на РСВ | 01.08.2020-09.08.2020 | 23 525 338 190,56 | 23 522 135 320,27 | 3 202 870,29 | 23 071 938 512,28 | 1 756 847,94 | 23 073 695 360,22 | 451 642 830,34 |
| НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность) | 01.08.2020-31.08.2020 | 1 618 589 469,36 | 1 618 589 469,36 | - | 1 618 589 469,36 | - | 1 618 589 469,36 | - |
| Услуги инфраструктуры | 01.07.2020-31.08.2020 | 469 115 407,35 | 468 945 153,64 | 170 253,71 | 464 631 768,60 | 5 040,41 | 464 636 809,01 | 4 478 598,34 |
| Штраф за просрочку начала исполнения обязательств по ДПМ | 01.08.2018-31.08.2018 | 30 323 268,17 | 30 205 133,09 | 118 135,08 | 28 969 197,61 | - | 28 969 197,61 | 1 354 070,56 |
| ИТОГО | | 36 272 620 295,07 | 36 269 129 035,99 | 3 491 259,08 | 35 696 434 664,84 | 1 761 888,35 | 35 698 196 553,19 | 574 423 741,88 |

¹ 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.

² 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.