

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.08.2016
по итогам расчетов 15.08.2016**

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 15.08.2016

| № сессии | Время открытия | Время закрытия |
|-----------------------------|----------------|----------------|
| 1 | 10:05 | 11:23 |
| 2 | 14:11 | 15:05 |
| 3 | 16:34 | 17:34 |
| Закрытие операционного дня: | | 17:34 |

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.08.2016 составил **32 953,0 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 15.08.2016

- всего исполнено обязательств - **31 906,5 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **31 729,5 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **177,0 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **0,02 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 15.08.2016 составила **1 046,6 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.08.2016 по итогам расчетов 15.08.2016 (руб.)

| Тип обязательства | Расчетный период | Сумма обязательств | | | Оплачено через УКО | Исполнено вне УКО ² | ВСЕГО исполнено | Задолженность на 16.08.2016 |
|--|-----------------------|--------------------------|---------------------------|-------------------------------|--------------------------|--------------------------------|--------------------------|-----------------------------|
| | | всего | в т.ч. к оплате через УКО | в т.ч. отключено ¹ | | | | |
| Покупка на РСВ | 01.08.2016-09.08.2016 | 24 859 933 650,43 | 24 859 933 650,43 | - | 24 111 195 799,50 | 176 996 899,21 | 24 288 192 698,71 | 571 740 951,72 |
| Оплата мощности ДПМ | 01.08.2016-31.08.2016 | 3 255 164 473,34 | 3 255 164 473,34 | - | 3 196 725 696,88 | - | 3 196 725 696,88 | 58 438 776,46 |
| НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность) | 01.08.2016-13.08.2016 | 2 151 927 829,18 | 2 151 927 829,18 | - | 1 791 598 869,88 | - | 1 791 598 869,88 | 360 328 959,30 |
| Оплата мощности КОМ (ДРМ) | 01.08.2016-31.08.2016 | 1 381 931 952,53 | 1 381 931 952,53 | - | 1 347 293 958,84 | - | 1 347 293 958,84 | 34 637 993,69 |
| Оплата мощности новых ГЭС/АЭС | 01.08.2016-31.08.2016 | 456 865 198,03 | 456 865 198,03 | - | 447 046 800,53 | - | 447 046 800,53 | 9 818 397,50 |
| Оплата мощности ВР | 01.08.2016-31.08.2016 | 337 215 093,45 | 337 215 093,45 | - | 332 066 878,39 | - | 332 066 878,39 | 5 148 215,06 |
| Услуги инфраструктуры | 01.07.2016-31.08.2016 | 193 628 616,58 | 193 628 616,58 | - | 187 782 800,79 | - | 187 782 800,79 | 5 845 815,79 |
| Оплата мощности ДПМ ВИЭ | 01.08.2016-31.08.2016 | 31 612 888,25 | 31 612 888,25 | - | 31 043 660,26 | - | 31 043 660,26 | 569 227,99 |
| Штраф за просрочку начала исполнения обязательств по ДПМ | 01.06.2016-30.06.2016 | 272 166 634,33 | 272 166 634,33 | - | 272 166 634,33 | - | 272 166 634,33 | - |
| Штраф за просрочку начала поставки (ГЭС/АЭС) | 01.06.2016-30.06.2016 | 11 435 680,71 | 11 435 680,71 | - | 11 435 680,71 | - | 11 435 680,71 | - |
| Штраф за неаттестацию (ГЭС/АЭС) | 01.06.2016-30.06.2016 | 1 156 876,41 | 1 138 829,15 | 18 047,26 | 1 138 829,15 | - | 1 138 829,15 | 18 047,26 |
| ИТОГО | | 32 953 038 893,24 | 32 953 020 845,98 | 18 047,26 | 31 729 495 609,26 | 176 996 899,21 | 31 906 492 508,47 | 1 046 546 384,77 |

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.

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.