

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.07.2018  
по итогам расчетов 30.07.2018**

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 30.07.2018**

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:34	12:13
2	14:03	15:19
3	16:33	17:35
Закрытие операционного дня:		17:35

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 28.07.2018 составил **45 173,0 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 30.07.2018

- всего исполнено обязательств - **44 695,0 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **44 667,8 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **27,2 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **1,7 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 30.07.2018 составила **478,0 млн.руб.**

**Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 28.07.2018 по итогам расчетов 30.07.2018 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 31.07.2018
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Покупка на РСВ	10.07.2018-23.07.2018	35 413 630 989,30	35 411 952 483,41	1 678 505,89	34 987 715 346,39	27 171 697,92	35 014 887 044,31	398 743 944,99
Оплата мощности ДПМ	01.07.2018-31.07.2018	3 625 049 768,39	3 625 049 768,39	-	3 587 935 092,12	-	3 587 935 092,12	37 114 676,27
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.07.2018-31.07.2018	1 720 723 547,80	1 720 723 547,80	-	1 700 148 930,80	-	1 700 148 930,80	20 574 617,00
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.07.2018-31.07.2018	1 583 523 264,94	1 583 523 264,94	-	1 564 878 601,03	-	1 564 878 601,03	18 644 663,91
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.07.2018-31.07.2018	11 563 064,70	11 563 064,70	-	11 276 605,04	-	11 276 605,04	286 459,66
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	14.07.2018-31.07.2018	1 282 941 434,77	1 282 941 434,77	-	1 282 941 434,77	-	1 282 941 434,77	-
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.07.2018-31.07.2018	1 014 904 260,57	1 014 904 260,57	-	1 014 904 260,57	-	1 014 904 260,57	-
Оплата мощности ВР	01.07.2018-31.07.2018	231 255 184,56	231 255 184,56	-	230 785 562,31	-	230 785 562,31	469 622,25
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.07.2018-31.07.2018	142 138 464,81	142 138 464,81	-	140 693 004,94	-	140 693 004,94	1 445 459,87
Услуги инфраструктуры	01.07.2018-31.07.2018	99 441 702,25	99 422 840,07	18 862,18	98 685 756,55	5 649,22	98 691 405,77	750 296,48
Реструктуризация ДППО	01.07.2018-31.07.2018	520 000,00	520 000,00	-	520 000,00	-	520 000,00	-
Штраф за неаттестацию по КОМ НГО	01.06.2018-30.06.2018	42 170 101,24	42 169 164,12	937,12	42 169 164,12	-	42 169 164,12	937,12
Оплата поручителем штрафа за непоставку мощности по ДПМ ВИЭ	01.06.2018-30.06.2018	5 169 557,09	5 169 557,09	-	5 169 557,09	-	5 169 557,09	-
<b>ИТОГО</b>		<b>45 173 031 340,42</b>	<b>45 171 333 035,23</b>	<b>1 698 305,19</b>	<b>44 667 823 315,73</b>	<b>27 177 347,14</b>	<b>44 695 000 662,87</b>	<b>478 030 677,55</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.

**<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.