

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.06.2020
по итогам расчетов 15.06.2020**

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 15.06.2020

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:06	11:32
2	14:04	14:57
3	16:32	17:15
Закрытие операционного дня:		17:15

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.06.2020 составил **30 622,8 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 15.06.2020

- всего исполнено обязательств - **29 971,6 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **29 963,9 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **7,7 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **13,5 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 15.06.2020 составила **651,2 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.06.2020 по итогам расчетов 15.06.2020 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 16.06.2020
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Оплата мощности ДПМ	01.06.2020-30.06.2020	3 883 280 137,57	3 881 576 620,97	1 703 516,60	3 817 923 642,49	-	3 817 923 642,49	65 356 495,08
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.06.2020-30.06.2020	2 950 482 156,02	2 948 956 959,05	1 525 196,97	2 904 168 815,24	-	2 904 168 815,24	46 313 340,78
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.06.2020-30.06.2020	1 283 148 513,80	1 283 148 513,80	-	1 229 084 229,95	-	1 229 084 229,95	54 064 283,85
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.06.2020-30.06.2020	773 591,25	772 802,74	788,51	749 640,06	-	749 640,06	23 951,19
Оплата мощности КОМ НГО	01.06.2020-30.06.2020	38 441 154,26	38 422 003,58	19 150,68	37 859 438,95	-	37 859 438,95	581 715,31
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.06.2020-30.06.2020	1 157 463 041,86	1 156 739 139,42	723 902,44	1 112 099 896,85	-	1 112 099 896,85	45 363 145,01
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.06.2020-30.06.2020	18 612 359,48	18 593 388,58	18 970,90	18 036 113,28	-	18 036 113,28	576 246,20
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.06.2020-30.06.2020	655 270 229,34	654 992 688,59	277 540,75	644 190 470,35	-	644 190 470,35	11 079 758,99
Оплата мощности ВР	01.06.2020-30.06.2020	201 028 212,95	200 995 045,12	33 167,83	199 715 192,64	-	199 715 192,64	1 313 020,31
Покупка на РСВ	01.06.2020-09.06.2020	18 567 235 699,07	18 558 221 419,90	9 014 279,17	18 158 614 835,39	7 670 258,90	18 166 285 094,29	400 950 604,78
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.06.2020-30.06.2020	1 634 554 789,10	1 634 554 789,10	-	1 615 849 969,32	-	1 615 849 969,32	18 704 819,78
Услуги инфраструктуры	01.04.2020-30.06.2020	202 211 146,66	202 126 401,21	84 745,45	196 668 221,91	29 179,34	196 697 401,25	5 513 745,41
Штраф за просрочку начала исполнения обязательств по ДПМ	01.07.2018-31.07.2018	30 321 685,96	30 198 013,31	123 672,65	28 962 341,53	-	28 962 341,53	1 359 344,43
ИТОГО		30 622 822 717,32	30 609 297 785,37	13 524 931,95	29 963 922 807,96	7 699 438,24	29 971 622 246,20	651 200 471,12

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.