

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.05.2018
по итогам расчетов 28.05.2018**

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 28.05.2018

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:04	11:34
2	14:03	15:07
3	16:33	17:41
Закрытие операционного дня:		17:41

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 28.05.2018 составил **41 434,7 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 28.05.2018

- всего исполнено обязательств - **40 510,4 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **40 500,7 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **9,8 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **1,0 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 28.05.2018 составила **924,3 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 28.05.2018 по итогам расчетов 28.05.2018 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 29.05.2018
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	10.05.2018-23.05.2018	31 505 181 593,24	31 504 227 401,50	954 191,74	30 808 691 079,36	9 771 268,76	30 818 462 348,12	686 719 245,12
Оплата мощности ДПМ	01.05.2018-31.05.2018	3 787 241 246,71	3 787 241 246,71	-	3 678 194 839,11	-	3 678 194 839,11	109 046 407,60
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.05.2018-31.05.2018	1 617 854 842,01	1 617 854 842,01	-	1 568 051 896,45	-	1 568 051 896,45	49 802 945,56
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.05.2018-31.05.2018	1 590 382 261,11	1 590 382 261,11	-	1 527 775 086,36	-	1 527 775 086,36	62 607 174,75
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.05.2018-31.05.2018	7 262 087,59	7 262 087,59	-	6 800 366,83	-	6 800 366,83	461 720,76
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	14.05.2018-31.05.2018	1 463 456 955,35	1 463 456 955,35	-	1 463 456 955,35	-	1 463 456 955,35	-
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.05.2018-31.05.2018	974 857 955,60	974 857 955,60	-	974 594 996,58	-	974 594 996,58	262 959,02
Оплата мощности ВР	01.05.2018-31.05.2018	217 910 258,82	217 910 258,82	-	208 669 530,82	-	208 669 530,82	9 240 728,00
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.05.2018-31.05.2018	134 589 889,00	134 589 889,00	-	130 758 448,81	-	130 758 448,81	3 831 440,19
Услуги инфраструктуры	01.05.2018-31.05.2018	116 913 203,68	116 889 274,55	23 929,13	114 610 592,44	8 372,75	114 618 965,19	2 294 238,49
Реструктуризация ДППО	01.05.2018-31.05.2018	520 000,00	520 000,00	-	520 000,00	-	520 000,00	-
Оплата поручителем штрафа за непоставку мощности по ДПМ ВИЭ	01.04.2018-30.04.2018	18 527 819,45	18 527 819,45	-	18 527 819,45	-	18 527 819,45	-
ИТОГО		41 434 698 112,56	41 433 719 991,69	978 120,87	40 500 651 611,56	9 779 641,51	40 510 431 253,07	924 266 859,49

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.