

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.03.2020
по итогам расчетов 16.03.2020**

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), Положением о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке (Приложение № 26 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (далее - Положение) и Временным регламентом обеспечения торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в январе – марте 2020 года. 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 16.03.2020

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:04	11:29
2	14:04	15:23
3	16:48	17:33
Закрытие операционного дня:		17:33

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.03.2020 составил **40 904,8 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 16.03.2020

- всего исполнено обязательств - **40 250,9 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **40 237,5 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **13,4 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **1,3 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 16.03.2020 составила **653,9 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.03.2020 по итогам расчетов 16.03.2020 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 17.03.2020
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Оплата мощности ДПМ	01.03.2020-31.03.2020	4 577 766 100,48	4 577 766 100,48	-	4 521 841 064,99	-	4 521 841 064,99	55 925 035,49
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.03.2020-31.03.2020	3 447 976 437,40	3 447 976 437,40	-	3 398 207 246,75	-	3 398 207 246,75	49 769 190,65
Оплата мощности КОМ НГО	01.03.2020-31.03.2020	45 545 863,79	45 545 863,79	-	44 912 540,07	-	44 912 540,07	633 323,72
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.03.2020-31.03.2020	1 882 841 240,84	1 882 841 240,84	-	1 859 249 054,97	-	1 859 249 054,97	23 592 185,87
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.03.2020-31.03.2020	21 982 249,78	21 982 249,78	-	21 346 598,02	-	21 346 598,02	635 651,76
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.03.2020-31.03.2020	68 982,07	68 982,07	-	66 986,16	-	66 986,16	1 995,91
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.03.2020-31.03.2020	1 611 471 798,82	1 611 471 798,82	-	1 611 471 798,82	-	1 611 471 798,82	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.03.2020-31.03.2020	638 786 996,76	638 786 996,76	-	631 076 073,13	-	631 076 073,13	7 710 923,63
Оплата мощности ВР	01.03.2020-31.03.2020	232 796 943,39	232 796 943,39	-	232 149 641,18	-	232 149 641,18	647 302,21
Покупка на РСВ	01.03.2020-09.03.2020	25 918 818 529,68	25 917 560 469,17	1 258 060,51	25 395 432 339,14	13 325 306,28	25 408 757 645,42	510 060 884,26
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.03.2020-31.03.2020	2 248 066 549,81	2 248 066 549,81	-	2 248 066 549,81	-	2 248 066 549,81	-
Услуги инфраструктуры	01.01.2020-31.03.2020	240 834 904,78	240 810 832,84	24 071,94	235 838 871,86	30 749,58	235 869 621,44	4 965 283,34
Штраф за просрочку начала поставки (ГЭС/АЭС)	01.01.2020-31.01.2020	37 835 286,54	37 835 286,54	-	37 835 286,54	-	37 835 286,54	-
ИТОГО		40 904 791 884,14	40 903 509 751,69	1 282 132,45	40 237 494 051,44	13 356 055,86	40 250 850 107,30	653 941 776,84

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.