Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.03.2020 по итогам расчетов 07.04.2020

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 07.04.2020

№ сессии	Время отрытия	Время закрытия		
1	10:04	11:57		
2	12:36	14:13		
3	16:50	17:49		
Закрытие опера	17:49			

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 28.03.2020 составил 53 527,6 млн. руб. Из них по итогам расчетов 07.04.2020

- всего исполнено обязательств 52 808,5 млн.руб.;
- исполнено обязательств через УКО 52 793,3 млн.руб.;
- исполнено обязательств вне УКО 15,3 млн.руб.;
- отключено от исполнения через УКО обязательств 1,8 млн.руб.;

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 07.04.2020 составила 719,1 млн.руб.

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 28.03.2020 по итогам расчетов 07.04.2020 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			0	Исполнено	POFFO	2
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹	Оплачено через УКО	вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 08.04.2020
Оплата мощности ДПМ	01.03.2020- 31.03.2020	4 577 767 061,82	4 577 767 061,82	-	4 523 120 260,06	-	4 523 120 260,06	54 646 801,76
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.03.2020- 31.03.2020	3 447 976 586,60	3 447 976 586,60	-	3 399 345 420,33	-	3 399 345 420,33	48 631 166,27
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.03.2020- 31.03.2020	21 982 249,82	21 982 249,82	-	21 361 128,14	-	21 361 128,14	621 121,68
Оплата мощности КОМ НГО	01.03.2020- 31.03.2020	45 545 865,02	45 545 865,02	-	44 927 017,97	-	44 927 017,97	618 847,05
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.03.2020- 31.03.2020	68 982,08	68 982,08	-	67 031,79	-	67 031,79	1 950,29
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.03.2020- 31.03.2020	1 882 841 242,23	1 882 841 242,23	-	1 859 788 337,89	-	1 859 788 337,89	23 052 904,34
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.03.2020- 31.03.2020	1 611 471 798,76	1 611 471 798,76	-	1 611 471 798,76	-	1 611 471 798,76	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.03.2020- 31.03.2020	638 787 345,73	638 787 345,73	-	631 247 345,59	-	631 247 345,59	7 540 000,14
Оплата мощности ВР	01.03.2020- 31.03.2020	232 797 005,14	232 797 005,14	-	232 175 922,92	-	232 175 922,92	621 082,22
Реструктуризация ДППО	01.03.2020- 31.03.2020	520 000,00	520 000,00	-	520 000,00	-	520 000,00	-
Покупка на РСВ	10.03.2020- 23.03.2020	38 490 874 311,83	38 489 088 393,45	1 785 918,38	37 893 374 116,21	15 277 538,87	37 908 651 655,08	582 222 656,75
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.10.2019- 31.03.2020	2 448 066 549,42	2 448 066 549,42	-	2 448 066 549,42	-	2 448 066 549,42	-
Услуги инфраструктуры	01.03.2020- 31.03.2020	128 925 482,80	128 894 229,37	31 253,43	127 774 580,04	13 988,66	127 788 568,70	1 136 914,10

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			0	Исполнено	ВСЕГО	20-0
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹	Оплачено через УКО	вне УКО ²	исполнено	Задолженность на 08.04.2020
Штраф ЦФР (СФ через ЭДО)	01.01.2020- 31.01.2020	3 200,00	3 200,00	-	3 200,00	-	3 200,00	-
Штраф ЦФР (показатели счетов- фактур)	01.01.2020- 31.01.2020	8 400,00	8 400,00	-	6 000,00	-	6 000,00	2 400,00
ИТОГО		53 527 636 081,25	53 525 818 909,44	1 817 171,81	52 793 248 709,12	15 291 527,53	52 808 540 236,65	719 095 844,60

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.