

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.03.2019
по итогам расчетов 14.03.2019**

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 2019 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 14.03.2019

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:03	11:34
2	14:03	15:00
3	16:33	17:26
Закрытие операционного дня:		17:26

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.03.2019 составил **43 673,7 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 14.03.2019

- всего исполнено обязательств - **43 226,9 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **43 174,2 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **52,7 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **1,5 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 14.03.2019 составила **446,8 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.03.2019 по итогам расчетов 14.03.2019 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 15.03.2019
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	01.03.2019-09.03.2019	29 615 931 784,84	29 614 447 693,95	1 484 090,89	29 232 658 777,64	52 608 108,84	29 285 266 886,48	330 664 898,36
Оплата мощности ДПМ	01.03.2019-31.03.2019	4 454 899 356,61	4 454 899 356,61	-	4 407 591 879,22	-	4 407 591 879,22	47 307 477,39
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.03.2019-31.03.2019	2 928 191 272,76	2 928 191 272,76	-	2 891 771 994,18	-	2 891 771 994,18	36 419 278,58
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.03.2019-31.03.2019	5 571 583,16	5 571 583,16	-	5 435 818,67	-	5 435 818,67	135 764,49
Оплата мощности КОМ НГО	01.03.2019-31.03.2019	34 757 300,90	34 757 300,90	-	34 341 547,08	-	34 341 547,08	415 753,82
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.03.2019-31.03.2019	2 088 616 918,98	2 088 616 918,98	-	2 065 689 090,14	-	2 065 689 090,14	22 927 828,84
Оплата мощности КОМ	01.03.2019-31.03.2019	9 914 496,45	9 914 496,45	-	9 672 908,45	-	9 672 908,45	241 588,00
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.03.2019-13.03.2019	2 057 451 708,13	2 057 451 708,13	-	2 057 451 708,13	-	2 057 451 708,13	-
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.03.2019-31.03.2019	1 527 178 545,04	1 527 178 545,04	-	1 527 178 545,04	-	1 527 178 545,04	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.03.2019-31.03.2019	360 505 557,70	360 505 557,70	-	356 340 874,80	-	356 340 874,80	4 164 682,90
Оплата мощности ВР	01.03.2019-31.03.2019	276 901 141,23	276 901 141,23	-	276 261 575,00	-	276 261 575,00	639 566,23
Услуги инфраструктуры	01.01.2019-31.03.2019	241 208 899,03	241 185 727,93	23 171,10	237 223 710,27	139 900,03	237 363 610,30	3 845 288,73
Штраф за просрочку начала поставки (ГЭС/АЭС)	01.01.2019-31.01.2019	42 209 368,88	42 209 245,46	123,42	42 209 245,46	-	42 209 245,46	123,42
Штраф за просрочку начала исполнения обязательств по ДПМ	01.01.2019-31.01.2019	30 319 049,01	30 319 049,01	-	30 319 049,01	-	30 319 049,01	-
ИТОГО		43 673 656 982,72	43 672 149 597,31	1 507 385,41	43 174 146 723,09	52 748 008,87	43 226 894 731,96	446 762 250,76

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 ДГПМ 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.