

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.03.2019  
по итогам расчетов 28.03.2019**

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 28.03.2019**

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:03	11:34
2	14:03	14:56
3	16:33	17:23
Закрытие операционного дня:		17:23

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 28.03.2019 составил **60 190,6 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 28.03.2019

- всего исполнено обязательств - **59 320,6 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **59 275,3 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **45,3 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **2,2 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 28.03.2019 составила **870,0 млн.руб.**

**Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 28.03.2019 по итогам расчетов 28.03.2019 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 29.03.2019
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Покупка на РСВ	10.03.2019-23.03.2019	46 316 044 860,71	46 313 908 884,65	2 135 976,06	45 530 157 204,20	45 336 389,80	45 575 493 594,00	740 551 266,71
Оплата мощности ДПМ	01.03.2019-31.03.2019	4 454 900 228,08	4 454 900 228,08	-	4 400 712 235,57	-	4 400 712 235,57	54 187 992,51
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.03.2019-31.03.2019	2 928 191 378,60	2 928 191 378,60	-	2 886 535 520,40	-	2 886 535 520,40	41 655 858,20
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.03.2019-31.03.2019	2 088 616 920,18	2 088 616 920,18	-	2 062 393 146,60	-	2 062 393 146,60	26 223 773,58
Оплата мощности КОМ	01.03.2019-31.03.2019	9 914 496,42	9 914 496,42	-	9 638 179,44	-	9 638 179,44	276 316,98
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.03.2019-31.03.2019	5 571 583,17	5 571 583,17	-	5 416 302,14	-	5 416 302,14	155 281,03
Оплата мощности КОМ НГО	01.03.2019-31.03.2019	34 757 302,19	34 757 302,19	-	34 281 782,36	-	34 281 782,36	475 519,83
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	14.03.2019-31.03.2019	2 057 451 707,80	2 057 451 707,80	-	2 057 451 707,80	-	2 057 451 707,80	-
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.03.2019-31.03.2019	1 527 178 545,02	1 527 178 545,02	-	1 527 178 545,02	-	1 527 178 545,02	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.03.2019-31.03.2019	360 505 730,63	360 505 730,63	-	355 732 552,80	-	355 732 552,80	4 773 177,83
Оплата мощности ВР	01.03.2019-31.03.2019	276 901 214,41	276 901 214,41	-	276 353 592,60	-	276 353 592,60	547 621,81
Услуги инфраструктуры	01.03.2019-31.03.2019	130 087 001,55	130 056 989,73	30 011,82	128 892 122,09	10 463,55	128 902 585,64	1 184 415,91
Реструктуризация ДППО	01.03.2019-31.03.2019	520 000,00	520 000,00	-	520 000,00	-	520 000,00	-
<b>ИТОГО</b>		<b>60 190 640 968,76</b>	<b>60 188 474 980,88</b>	<b>2 165 987,88</b>	<b>59 275 262 891,02</b>	<b>45 346 853,35</b>	<b>59 320 609 744,37</b>	<b>870 031 224,39</b>

---

**<sup>1</sup> 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.

**<sup>2</sup> 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.