

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.03.2018  
по итогам расчетов 14.03.2018**

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), 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 2018 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 14.03.2018**

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:55	12:10
2	14:03	15:00
3	16:33	19:52
Закрытие операционного дня:		19:52

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.03.2018 составил **41 772,1 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 14.03.2018

- всего исполнено обязательств - **41 063,4 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **40 859,4 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **204,0 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **1,7 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 14.03.2018 составила **708,7 млн.руб.**

**Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.03.2018 по итогам расчетов 14.03.2018 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 15.03.2018
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Покупка на РСВ	01.03.2018-09.03.2018	29 603 822 243,62	29 602 487 091,00	1 335 152,62	28 929 180 541,79	204 020 663,82	29 133 201 205,61	470 621 038,01
Оплата мощности ДПМ	01.03.2018-31.03.2018	4 330 587 096,76	4 330 587 096,76	-	4 234 209 215,48	-	4 234 209 215,48	96 377 881,28
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.03.2018-31.03.2018	1 873 558 403,63	1 873 558 403,63	-	1 834 949 499,79	-	1 834 949 499,79	38 608 903,84
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.03.2018-31.03.2018	1 864 880 636,81	1 864 880 636,81	-	1 792 398 193,94	-	1 792 398 193,94	72 482 442,87
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.03.2018-31.03.2018	7 651 635,18	7 651 635,18	-	7 324 062,98	-	7 324 062,98	327 572,20
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.03.2018-13.03.2018	1 793 003 110,30	1 793 003 110,30	-	1 793 003 110,30	-	1 793 003 110,30	-
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.03.2018-31.03.2018	1 288 214 536,93	1 288 214 536,93	-	1 288 214 536,93	-	1 288 214 536,93	-
Оплата мощности ВР	01.03.2018-31.03.2018	274 515 386,73	274 515 386,73	-	260 198 465,29	-	260 198 465,29	14 316 921,44
Услуги инфраструктуры	01.01.2018-31.03.2018	229 039 644,31	229 021 560,31	18 084,00	222 168 886,50	-	222 168 886,50	6 870 757,81
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.03.2018-31.03.2018	139 114 958,01	139 114 958,01	-	135 933 026,28	-	135 933 026,28	3 181 931,73
Штраф за просрочку начала исполнения обязательств по ДПМ	01.11.2015-31.01.2018	367 757 551,02	367 397 140,63	360 410,39	361 813 276,45	-	361 813 276,45	5 944 274,57
<b>ИТОГО</b>		<b>41 772 145 203,30</b>	<b>41 770 431 556,29</b>	<b>1 713 647,01</b>	<b>40 859 392 815,73</b>	<b>204 020 663,82</b>	<b>41 063 413 479,55</b>	<b>708 731 723,75</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.