

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.02.2016  
по итогам расчетов 15.02.2016**

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) и Временным регламентом обеспечения торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в январе – марте 2016 года (Приложение № 20 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). В отчете учитывалось исполнение обязательств участниками ОРЭМ и ПАО "ФСК ЕЭС" через уполномоченную кредитную организацию (далее - УКО) и вне УКО в соответствии с нормами регламентов ОРЭМ.

**Время открытия/закрытия торговой сессии 15.02.2016**

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:02	11:10
2	14:03	14:48
3	16:34	17:41
Закрытие операционного дня:		17:41

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.02.2016 составил **38 052,7 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 15.02.2016

- всего исполнено обязательств - **37 134,8 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **37 064,0 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **70,7 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **0,3 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 15.02.2016 составила **917,9 млн.руб.**

**Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.02.2016 по итогам расчетов 15.02.2016 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 16.02.2016
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Покупка на РСВ	01.02.2016-09.02.2016	28 055 713 040,25	28 055 713 040,25	-	27 620 484 174,51	70 748 083,95	27 691 232 258,46	364 480 781,79
Оплата мощности ДПМ	01.02.2016-29.02.2016	3 035 575 324,63	3 035 575 324,63	-	3 005 644 446,99	-	3 005 644 446,99	29 930 877,64
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.02.2016-13.02.2016	2 729 457 475,81	2 729 457 475,81	-	2 245 848 120,87	-	2 245 848 120,87	483 609 354,94
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.02.2016-29.02.2016	2 184 512 416,95	2 184 512 416,95	-	2 159 889 768,56	-	2 159 889 768,56	24 622 648,39
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.02.2016-29.02.2016	533 447 827,00	533 447 827,00	-	526 058 704,14	-	526 058 704,14	7 389 122,86
Оплата мощности ВР	01.02.2016-29.02.2016	493 629 887,89	493 629 887,89	-	491 988 187,43	-	491 988 187,43	1 641 700,46
Услуги инфраструктуры	01.12.2015-29.02.2016	248 602 095,83	248 602 095,83	-	243 717 531,32	-	243 717 531,32	4 884 564,51
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.02.2016-29.02.2016	20 967 664,36	20 967 664,36	-	20 748 499,76	-	20 748 499,76	219 164,60
Штраф за просрочку начала исполнения обязательств по ДПМ	01.08.2015-31.12.2015	715 308 351,63	715 062 439,53	245 912,10	714 285 961,23	-	714 285 961,23	1 022 390,40
Штраф за просрочку начала поставки (ГЭС/АЭС)	01.10.2015-31.12.2015	34 307 449,91	34 291 520,81	15 929,10	34 222 331,50	-	34 222 331,50	85 118,41
Штраф за неаттестацию (ГЭС/АЭС)	01.12.2015-31.12.2015	1 156 876,23	1 141 952,54	14 923,69	1 139 638,79	-	1 139 638,79	17 237,44
<b>ИТОГО</b>		<b>38 052 678 410,49</b>	<b>38 052 401 645,60</b>	<b>276 764,89</b>	<b>37 064 027 365,10</b>	<b>70 748 083,95</b>	<b>37 134 775 449,05</b>	<b>917 902 961,44</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, ОАО "СО ЕЭС", ОАО "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.