

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.04.2017  
по итогам расчетов 14.04.2017**

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 14.04.2017**

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:08	11:26
2	14:09	15:31
3	16:37	17:26
Закрытие операционного дня:		17:26

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.04.2017 составил **36 657,3 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 14.04.2017

- всего исполнено обязательств - **35 730,3 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **35 280,0 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **450,3 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **3,5 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 14.04.2017 составила **927,0 млн.руб.**

**Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.04.2017 по итогам расчетов 14.04.2017 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 15.04.2017
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Покупка на РСВ	01.04.2017-09.04.2017	26 150 184 590,82	26 146 659 487,98	3 525 102,84	25 247 438 370,92	262 336 035,42	25 509 774 406,34	640 410 184,48
Оплата мощности ДПМ	01.04.2017-30.04.2017	3 920 082 307,64	3 920 082 307,64	-	3 833 813 315,15	-	3 833 813 315,15	86 268 992,49
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.04.2017-30.04.2017	9 806 583,03	9 806 583,03	-	9 319 579,78	-	9 319 579,78	487 003,25
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.04.2017-30.04.2017	1 677 493 691,04	1 677 493 691,04	-	1 625 347 730,99	-	1 625 347 730,99	52 145 960,05
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.04.2017-30.04.2017	1 644 996 500,87	1 644 996 500,87	-	1 606 271 365,04	-	1 606 271 365,04	38 725 135,83
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.04.2017-13.04.2017	1 437 505 620,10	1 437 505 620,10	-	1 402 004 913,26	-	1 402 004 913,26	35 500 706,84
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.04.2017-30.04.2017	947 337 212,36	947 337 212,36	-	706 608 785,77	187 938 504,50	894 547 290,27	52 789 922,09
Оплата мощности ВР	01.04.2017-30.04.2017	360 348 302,00	360 348 302,00	-	351 046 438,11	-	351 046 438,11	9 301 863,89
Услуги инфраструктуры	01.03.2017-30.04.2017	232 835 336,78	232 814 863,43	20 473,35	222 713 731,44	51 617,80	222 765 349,24	10 069 987,54
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.04.2017-30.04.2017	58 440 222,47	58 440 222,47	-	57 157 815,60	-	57 157 815,60	1 282 406,87
Штраф за просрочку начала исполнения обязательств по ДПМ	01.01.2017-28.02.2017	146 628 711,14	146 627 407,77	1 303,37	146 601 666,28	-	146 601 666,28	27 044,86
Оплата поручителем штрафа за непоставку мощности по ДПМ ВИЭ	01.02.2017-28.02.2017	71 674 604,52	71 674 604,52	-	71 669 826,22	-	71 669 826,22	4 778,30
<b>ИТОГО</b>		<b>36 657 333 682,77</b>	<b>36 653 786 803,21</b>	<b>3 546 879,56</b>	<b>35 279 993 538,56</b>	<b>450 326 157,72</b>	<b>35 730 319 696,28</b>	<b>927 013 986,49</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.