

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.02.2017
по итогам расчетов 28.02.2017**

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), Временным регламентом обеспечения торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в январе – марте 2017 года (Приложение № 20 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) 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 28.02.2017

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:24	11:35
2	13:35	14:50
3	14:57	15:45
4	16:37	17:25
Закрытие операционного дня:		17:25

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 28.02.2017 составил **63 260,4 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 28.02.2017

- всего исполнено обязательств - **60 291,4 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **60 050,9 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **240,5 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **6,8 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 28.02.2017 составила **2 968,9 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 28.02.2017 по итогам расчетов 28.02.2017 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 01.03.2017
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	10.02.2017-23.02.2017	44 748 051 494,23	44 741 292 102,99	6 759 391,24	42 710 495 695,21	240 495 078,62	42 950 990 773,83	1 797 060 720,40
Оплата мощности ДПМ	01.02.2017-28.02.2017	11 745 917 237,28	11 745 917 237,28	-	11 385 152 597,74	-	11 385 152 597,74	360 764 639,54
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.08.2016-31.08.2016	172 587 933,20	172 587 933,20	-	-	-	-	172 587 933,20
	14.02.2017-28.02.2017	2 802 225 057,68	2 802 225 057,68	-	2 286 777 535,98	-	2 286 777 535,98	515 447 521,70
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.02.2017-28.02.2017	1 881 507 031,93	1 881 507 031,93	-	1 818 842 118,87	-	1 818 842 118,87	62 664 913,06
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.02.2017-28.02.2017	11 450 287,09	11 450 287,09	-	10 777 596,24	-	10 777 596,24	672 690,85
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.02.2017-28.02.2017	1 217 514 617,41	1 217 514 617,41	-	1 174 836 496,78	-	1 174 836 496,78	42 678 120,63
Оплата мощности ВР	01.02.2017-28.02.2017	406 110 330,40	406 110 330,40	-	395 819 423,07	-	395 819 423,07	10 290 907,33
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.02.2017-28.02.2017	142 498 565,48	142 498 565,48	-	138 435 416,55	-	138 435 416,55	4 063 148,93
Услуги инфраструктуры	01.02.2017-28.02.2017	131 972 161,89	131 933 713,66	38 448,23	129 249 733,73	9 713,03	129 259 446,76	2 712 715,13
Реструктуризация ДППО	01.02.2017-28.02.2017	520 000,00	520 000,00	-	520 000,00	-	520 000,00	-
ИТОГО		63 260 354 716,59	63 253 556 877,12	6 797 839,47	60 050 906 614,17	240 504 791,65	60 291 411 405,82	2 968 943 310,77

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 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.

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.