

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.09.2017
по итогам расчетов 14.09.2017**

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 14.09.2017

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:04	11:28
2	14:04	15:05
3	16:34	17:39
Закрытие операционного дня:		17:39

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.09.2017 составил **35 361,7 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 14.09.2017

- всего исполнено обязательств - **34 471,0 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **34 103,0 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **368,0 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **1,6 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 14.09.2017 составила **890,8 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.09.2017 по итогам расчетов 14.09.2017 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 15.09.2017
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	01.09.2017-09.09.2017	24 897 488 571,91	24 896 401 691,16	1 086 880,75	24 002 978 364,36	193 596 584,57	24 196 574 948,93	700 913 622,98
Оплата мощности ДПМ	01.09.2017-30.09.2017	3 866 845 996,73	3 866 845 996,73	-	3 798 026 834,21	-	3 798 026 834,21	68 819 162,52
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.09.2017-30.09.2017	1 711 846 816,76	1 711 846 816,76	-	1 677 972 937,18	-	1 677 972 937,18	33 873 879,58
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.09.2017-30.09.2017	11 942 462,25	11 942 462,25	-	11 434 166,97	-	11 434 166,97	508 295,28
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.09.2017-30.09.2017	1 541 872 393,45	1 541 872 393,45	-	1 504 724 928,49	-	1 504 724 928,49	37 147 464,96
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.09.2017-13.09.2017	1 245 952 250,09	1 245 952 250,09	-	1 215 201 651,95	-	1 215 201 651,95	30 750 598,14
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.09.2017-30.09.2017	1 001 148 900,95	1 001 148 900,95	-	827 332 924,73	173 815 976,22	1 001 148 900,95	-
Оплата мощности ВР	01.09.2017-30.09.2017	325 872 461,24	325 872 461,24	-	320 661 494,36	-	320 661 494,36	5 210 966,88
Услуги инфраструктуры	01.07.2017-30.09.2017	202 704 143,35	202 692 195,81	11 947,54	197 473 955,33	58 536,38	197 532 491,71	5 171 651,64
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.09.2017-30.09.2017	86 429 630,80	86 429 630,80	-	84 851 045,30	-	84 851 045,30	1 578 585,50
Штраф за просрочку начала исполнения обязательств по ДПМ	01.08.2015-31.07.2017	469 633 464,23	469 082 773,40	550 690,83	462 332 156,40	484 492,09	462 816 648,49	6 816 815,74
ИТОГО		35 361 737 091,76	35 360 087 572,64	1 649 519,12	34 102 990 459,28	367 955 589,26	34 470 946 048,54	890 791 043,22

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 потребителей 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.